



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

香港聯合交易所股票代碼：00883
上海證券交易所股票代碼：600938

2022
Interim Report
中期報告



| | |
|----|-----------|
| 2 | 重要提示 |
| 3 | 公司簡介 |
| 6 | 董事長致辭 |
| 8 | 主要指標與業務回顧 |
| 24 | 企業管治 |
| 29 | 環境與社會責任 |
| 31 | 財務報告 |



重要提示

中國海洋石油有限公司(以下簡稱「本公司」、「公司」或「中國海油」)董事會及董事、高級管理人員保證半年度報告內容的真實、準確、完整，不存在虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並承擔個別和連帶的法律責任。

本半年度報告已經本公司2022年第七次董事會審議通過。本公司執行董事兼首席執行官周心懷先生因公未能參加本公司2022年第七次董事會，已書面委託本公司執行董事夏慶龍先生代為出席會議並行使表決權。公司首席執行官周心懷先生、首席財務官謝尉志先生、財務部總經理王欣女士聲明：保證半年度報告中財務報告的真實、準確、完整。

本公司分別按中國企業會計準則及國際／香港財務報告準則編製財務報告。本半年度報告中的財務報告未經審計。

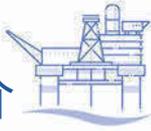
經統籌考慮本公司經營業績、財務狀況、現金流量等情況，為回報股東，根據公司2021年度股東周年大會授權，董事會決定派發2022年中期股息每股0.70港元(含稅)。股息將以港元計值和宣派，其中A股股息將以人民幣支付，折算匯率按董事會宣派股息之日前一周的中國人民銀行公佈的港元對人民幣中間價平均值計算；港股股息將以港元支付。

本公司不存在被控股股東及其關聯方非經營性資金佔用情況，也不存在違反規定決策程序對外提供擔保的情況。

本半年度報告包含公司的前瞻性資料，包括關於本公司和其附屬公司業務相當可能有的未來發展的聲明，例如預期未來事件、業務展望或財務結果。「預期」、「預計」、「繼續」、「估計」、「目標」、「持續」、「可能」、「將會」、「預測」、「應當」、「相信」、「計劃」、「旨在」等詞彙以及相似表達意在判定此類前瞻性聲明。這些聲明以本公司在此日期根據其經驗以及對歷史發展趨勢，目前情況以及預期未來發展的理解，以及本公司目前相信的其它合理因素所做出的假設和分析為基礎。然而，實際結果和發展是否能夠達到本公司的目前預期和預測存在不確定性。實際業績、表現和財務狀況可能與本公司的預期產生重大差異，這些因素包括但不限於宏觀政治及經濟因素、原油和天然氣價格波動有關的因素、石油和天然氣行業高競爭性的本質、氣候變化及環保政策因素、公司價格前瞻性判斷、併購剝離活動、HSSE及保險安排、以及反腐敗反舞弊反洗錢和公司治理相關法規變化。

因此，本報告中所做的所有前瞻性聲明均受這些謹慎性聲明的限制。本公司不能保證預期的業績或發展將會實現，或者即便在很大程度上得以實現，本公司也不能保證其將會對本公司、其業務或經營產生預期的效果。

本報告中表格數據若出現合計值與各分項數據之和尾數不符的情況，均為四舍五入所致。



中國海洋石油有限公司於一九九九年八月在香港特別行政區(以下簡稱「香港」)註冊成立，並於二零零一年二月二十八日在香港聯合交易所(股票代碼：00883)掛牌上市。二零零一年七月，本公司股票入選恒生指數成份股。二零二二年四月二十一日，本公司人民幣股份(以下簡稱「A股」)於上海證券交易所(股票代碼：600938)掛牌上市。

本公司為中國最大之海上原油及天然氣生產商，亦為全球最大之獨立油氣勘探及生產企業之一，主要業務為勘探、開發、生產及銷售原油和天然氣。

目前，本公司以中國海域的渤海、南海西部、南海東部和東海為核心區域，資產分佈遍及亞洲、非洲、北美洲、南美洲、大洋洲和歐洲。

中國海油基本情況如下：

| | |
|---------|---------------|
| 公司的中文名稱 | 中國海洋石油有限公司 |
| 公司的中文簡稱 | 中國海油 |
| 公司的外文名稱 | CNOOC Limited |
| 公司首席執行官 | 周心懷 |

公司董事會秘書：

| | |
|------|------------------|
| 姓名 | 武小楠 |
| 聯繫地址 | 中國北京東城區朝陽門北大街25號 |
| 電話 | (8610) 8452 0883 |
| 傳真 | (8610) 8452 1441 |
| 電子信箱 | ir@cnooc.com.cn |



公司簡介

註冊、辦公和聯繫地址：

| | |
|---------------|--|
| 公司註冊地址 | 香港花園道1號中銀大廈65層 |
| 公司境內辦公地址 | 北京東城區朝陽門北大街25號 |
| 公司境內辦公地址的郵政編碼 | 100010 |
| 公司境外辦公地址 | 香港花園道1號中銀大廈65層 |
| 公司境外辦公地址的郵政編碼 | 999077 |
| 公司網址 | www.cnooctd.com |
| 電子信箱 | ir@cnoc.com.cn |

信息披露及備置地點變更情況

| | |
|---------------|--|
| 公司選定的信息披露報紙名稱 | 中國證券報、上海證券報、證券時報、證券日報 |
| 登載半年度報告的網站地址 | www.sse.com.cn www.hkexnews.hk |
| 公司半年度報告備置地地點 | A股：中國北京東城區朝陽門北大街25號 港股：中國香港花園道1號中銀大廈65層 |

股票上市地點、股票簡稱和股票代碼

港股：香港聯合交易所有限公司
股票代碼：00883

A股：上海證券交易所
股票簡稱：中國海油
股票代碼：600938

常用詞語釋義

| | | |
|-----------------|---|--|
| 本公司、公司、 中國海油 | 指 | 中國海洋石油有限公司(CNOOC Limited) |
| 中國海油集團 | 指 | 中國海洋石油集團有限公司 |
| 中國海油BVI | 指 | CNOOC (BVI) Limited，中文名稱為中國海洋石油(BVI)公司 |
| 上交所 | 指 | 上海證券交易所 |
| 聯交所、香港聯交所 | 指 | 香港聯合交易所有限公司 |
| 《上市規則》 | 指 | 《上海證券交易所股票上市規則》 |
| 《聯交所上市規則》 | 指 | 《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》 |
| 探井 | 指 | 預探井和評價井 |
| 預探井 | 指 | 為探測石油儲量而在地層鑽的勘探井，包括為了獲得地質和地球物理參數而鑽的井 |
| 評價井 | 指 | 在已發現石油地區所鑽的勘探井，用以進行商業價值評估 |
| 上游業務 | 指 | 油氣勘探、開發、生產和銷售 |
| FPSO | 指 | 浮式採油、儲油和卸油船 |
| LNG | 指 | 液化天然氣 |
| PSC | 指 | 產品分成合同 |
| CCS/CCUS | 指 | 二氧化碳捕集、利用及封存 |



董事長致辭

尊敬的各位股東：

二零二二年上半年，國際形勢錯綜複雜，油氣價格高位寬幅震盪，公司發展機遇與挑戰並存。我們搶抓有利時機，主動作為，取得了好於預期的成績。

經過積極籌備，公司於4月21日順利完成首次公開發行A股並在上交所主板上市。此舉既為公司健康可持續發展拓寬了融資渠道，也為中國境內資本市場提供了優質投資標的。A股上市以來，公司投資價值獲得市場充分認可，企業品牌形象得到極大提升。在此，我謹代表董事會，衷心感謝新老股東對公司的信任與支持！

上半年，我們緊密圍繞勘探開發主營業務，推進增儲上產攻堅、科技創新強基和綠色發展跨越「三大工程」及提質增效升級行動取得扎實成效，經營業績再創歷史同期最好水平。

我們著力抓好油氣勘探工作，可持續發展資源基礎得到進一步夯實。在中國海域，獲得並確認渤中26-6和渤中19-2兩個大中型發現。在海外，圭亞那Stabroek項目再獲5個新發現，可採資源量約110億桶油當量。此外，海上頁岩油勘探喜獲新突破，陸上深煤層氣井壓裂施工順利完成。

我們著力做好油氣增產工作，淨產量創歷史同期新高，達304.8百萬桶油當量，同比增長9.6%。中國國內在生產油田自然遞減率得到有效控制。海外項目實現淨產量超產。澗洲12-8油田東區開發項目和圭亞那Liza二期順利投產，恩平、陸豐和墾利等多個在建重點項目穩步推進。

我們大力實施提質增效升級行動，抓住高油價有利時機高效組織生產，淨利潤創歷史新高。上半年，公司歸母淨利潤達人民幣718.9億元，同比大幅增長115.7%，每股盈利人民幣1.57元。我們一如既往重視股東回報，董事會決定派發2022年中期股息每股0.70港元(含稅)。



我們持續發力科技創新強基工程。繼去年「深海一號」能源站成功投用，今年上半年，公司自主設計建造的亞洲第一深水導管架平台「海基一號」成功安裝；自主研發的首套淺水和深水水下井口及採油樹也順利完成海試。公司重視油氣資源的數字化、智能化開發，秦皇島32-6油田岸電投用，並建成海上智能油田標杆項目，開創了「智能、安全、高效」的新型海上油氣開採模式。

面對能源轉型浪潮，我們穩步推進綠色發展跨越工程。公司首次在海上平台大規模使用綠電。我們積極探索海上「負碳」產業新模式，在大亞灣聯合啟動中國首個海上規模化CCS/CCUS集群研究項目。公司立足海洋優勢，在文昌開工建造中國首個深遠海浮式風電國產化研製及示範應用項目。

我們落實各項疫情防控措施，積極推進安全生產專項行動，完成海上設施安全風險評估全覆蓋，安全生產態勢得到鞏固。

展望下半年，外部發展環境依然複雜多變。我們將密切關注國際形勢和行業趨勢，堅持高質量發展主線，奮力增儲上產，緊抓成本管控，確保全年生產經營目標順利完成，為股東創造更大價值。

汪東進
董事長

香港，二零二二年八月二十五日



主要指標與業務回顧

1、主要會計數據和財務指標

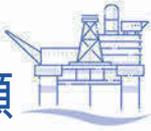
(1) 主要會計數據

單位：百萬元 幣種：人民幣

| 主要會計數據 | 本報告期 (1 - 6月) | 上年同期 | 本報告期比上年 同期增減(%) |
|----------------------------|------------------|---------|---------------------|
| 營業收入 | 202,355 | 110,233 | 84 |
| 歸屬於上市公司股東的淨利潤 | 71,887 | 33,329 | 116 |
| 歸屬於上市公司股東的扣除非經常性 損益的淨利潤 | 70,910 | 32,506 | 118 |
| 經營活動產生的現金流量淨額 | 102,227 | 64,159 | 59 |
| | 本報告期末 | 上年度末 | 本報告期末比 上年度末增減(%) |
| 歸屬於上市公司股東的淨資產 | 548,691 | 480,912 | 14 |
| 總資產 | 919,814 | 786,569 | 17 |

(2) 主要財務指標

| 主要財務指標 | 本報告期 (1 - 6月) | 上年同期 | 本報告期比上年 同期增減(%) |
|-----------------------------|------------------|------|--------------------|
| 基本每股收益(元/股) | 1.57 | 0.75 | 109 |
| 稀釋每股收益(元/股) | 1.57 | 0.75 | 109 |
| 扣除非經常性損益後的基本每股 收益(元/股) | 1.55 | 0.73 | 112 |
| 加權平均淨資產收益率(%) | 13.70 | 7.48 | 增加6.22個 百分點 |
| 扣除非經常性損益後的加權平均 淨資產收益率(%) | 13.52 | 7.29 | 增加6.23個 百分點 |



2、報告期內核心競爭力分析

(一) 油氣資源規模大，產量增長能力行業領先

本公司是世界最大的獨立油氣勘探開發公司之一，擁有豐厚的資源基礎。截至2021年末，本公司淨證實儲量約57.3億桶油當量。近5年儲量壽命持續維持在10年以上，儲量替代率持續保持高位，產量增速位居同業公司前列。

(二) 主導中國海域勘探開發，區域發展優勢明顯

本公司是中國海域最主要的石油和天然氣生產商，主導中國海域勘探開發，具備豐富的中國海域油氣勘探開發經驗，熟悉區域內的地質構造並擁有成功的勘探開發記錄，已建成了成熟的海上生產設施和海底管網系統，有力支撐未來區域化勘探開發。中國海域勘探程度較低，油氣資源發現潛力巨大。



主要指標與業務回顧

(三) 掌握海上油氣勘探開發成套技術體系

本公司已建立起500米水深以內完整的海上油氣勘探開發生產技術體系，突破了1,500米超深水油氣田開發工程模式關鍵技術體系，並在中深層勘探、強化水驅等增產措施、稠油規模化熱採有效開發、在生產油氣田提高採收率等關鍵技術領域取得積極進展，有力支持海上油氣業務長遠發展。

(四) 成本管控良好，財務表現穩健

本公司成本管控體系完善，具備行業領先的桶油盈利能力。多年來，保持了良好的現金流創造能力，財務狀況持續處於行業較高水平。本公司在國際資本市場獲得較高信用評級，其中標準普爾評級為A+，穆迪評級為A1，展望穩定，前述評級與中國國家主權信用評級相同，為業務發展戰略奠定良好資金基礎。

(五) 具備擁有多元化資產結構

本公司在全球範圍內佈局油氣資產，具備多元化的資產結構以及全球化經營管理能力，在多個世界級油氣項目持有權益，資產遍及世界二十多個國家和地區。

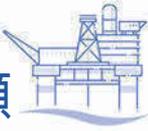
(六) 秉持綠色低碳發展理念

本公司充分依託海洋資源開發的能力優勢，積極佈局新能源領域的業務。以岸電項目和智能油田建設為著力點，推動綠色低碳管控體系建設。同時大力推動CCS/CCUS研究，加快發展海上風電，擇優發展陸上光伏發電。

3、 報告期內主要經營情況

行業及主營業務情況

本公司是一家專注於油氣勘探、開發和生產的上游公司，是中國海上主要油氣生產商，以儲量和產量計，也是世界最大的獨立油氣勘探開發公司之一。2022年上半年，公司油氣淨產量約304.8百萬桶油當量。



在中國，本公司在渤海、南海西部、南海東部和東海等區域進行油氣勘探、開發和生產活動，並在陸上進行非常規油氣勘探、開發和生產活動。截至2022年上半年，公司約71%的淨產量來自中國。

自營作業和通過產品分成合同的形式與合作夥伴合作進行石油資源(包括原油和天然氣)開採是本公司主要的業務開展模式。

本公司的實際控制人中國海油集團擁有與外國合同者簽訂產品分成合同、在中國對外合作海域合作勘探開發生產石油資源的專營權，並且已將其所有產品分成合同包括未來新簽產品分成合同除國家公司管理和監管職能以外的權利和義務轉讓給本公司。

在海外，本公司擁有多元化的優質資產，在多個世界級油氣項目持有權益，成為全球領先的行業參與者。目前，本公司的資產遍及世界二十多個國家和地區，包括印度尼西亞、澳大利亞、尼日利亞、伊拉克、烏干達、阿根廷、美國、加拿大、英國、巴西、圭亞那、俄羅斯和阿聯酋等。截至2022年上半年，海外淨產量佔比為約29%。

經營情況的討論與分析

本報告期內，全球經濟在疫情反復中震盪，加之俄烏衝突的影響，全球經濟增速明顯回落，能源價格持續高位波動。面對複雜多變的外部環境，公司抓住國際油價處於相對高位的有利時機，大力推動增儲上產，扎實推進重大工程建設，堅定實施科技創新，積極推動綠色低碳發展，堅持提質降本增效，生產經營業績創歷史同期最好水平。

2022年上半年，公司實現油氣銷售收入人民幣1,766.8億元，同比上升75.6%；歸母淨利潤人民幣718.9億元，同比上升115.7%；油氣淨產量達304.8百萬桶油當量，同比上升9.6%。



主要指標與業務回顧

勘探

上半年公司堅持價值勘探，共獲得9個新發現，成功評價16個含油氣構造，為公司可持續發展鞏固資源基礎。在中國，公司積極尋找大中型油氣田，加大甩開勘探力度，努力突破新領域，持續推進勘探開發一體化；在海外，聚焦圭亞那等勘探核心區開展高效勘探評價，實現權益經濟可採儲量高速增長。

中國海域獲4個新發現，分別為渤中26-6、渤中19-2、錦州14-6和文昌19-3。其中，渤中26-6含油氣構造和渤中19-2含油氣構造均已確認為大中型商業發現，分別展現了渤南太古界潛山良好勘探前景和渤中凹陷大面積連片岩性圈閉巨大勘探潛力。

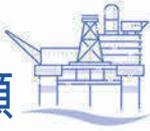
此外，非常規勘探喜獲新進展，公司海上首口頁岩油瀉頁—1井鑽探及壓裂測試成功完成，陸上深煤層氣井壓裂施工順利完成。

在海外，圭亞那Stabroek區塊獲得5個新發現，分別為Fangtooth、Lau Lau、Patwa、Barreleye和Lukanani。目前該區塊可採資源量約110億桶油當量，並有望進一步提升。

上半年完成勘探井152口（其中，海外7口，陸上非常規31口）；採集三維地震資料10,167平方公里。

截至2022年6月30日，公司主要勘探工作量如下表：

| | 勘探井 | | 地震數據 |
|----------|-----|-----|------------------------|
| | 預探井 | 評價井 | 三維地震(km ²) |
| 中國海域(自營) | 37 | 74 | 9,836 |
| 中國海域(合作) | 1 | 2 | — |
| 中國陸上非常規 | 16 | 15 | 331 |
| 海外 | 5 | 2 | — |
| 合計 | 59 | 93 | 10,167 |



工程建設與開發生產

上半年，公司大力優化生產組織，加快產能建設步伐，計劃年內投產的13個新項目中，瀾洲12-8油田東區開發項目、圭亞那Liza二期項目和巴西Mero一期項目已按期投產。重大項目建設穩步推進，取得積極進展。壘利6-1油田5-1、5-2、6-1區塊開發項目導管架和平台全部建造完工，恩平15-1油田開發項目已完成導管架和平台安裝，陸豐15-1油田開發項目完成中國首座300米級深水導管架海上安裝；渤中19-6凝析氣田一期順利開工建設。

上半年，得益於在產油氣田生產時率保持較高水平，自然遞減率得到有效控制，以及新投產項目帶來產量貢獻，公司油氣淨產量再創歷史同期新高，達304.8百萬桶油當量，同比上升9.6%。

分區域來看，中國淨產量為216.8百萬桶油當量，同比上升12.5%，主要原因是深海一號、流花21-2及渤中19-4等項目投產，以及曹妃甸6-4及陸上非常規產量上升的貢獻。海外淨產量為88.0百萬桶油當量，同比上升3.0%，主要原因是圭亞那Liza二期項目投產和巴西Buzios的產量貢獻。

上半年，公司石油液體和天然氣產量佔比分別為79%和21%。石油產量同比增長8.0%，主要得益於新油田的投產；天然氣產量同比上升16.0%，主要原因是「深海一號」大氣田投產和陸上非常規天然氣產量上升。



主要指標與業務回顧

產量摘要

| | 2022年上半年 | | | 2021年上半年 | | |
|------------|---------------|---------------------|----------------------|---------------|---------------------|----------------------|
| | 石油液體 (百萬桶) | 天然氣 (十億 立方英尺) | 油氣合計 (百萬 桶油當量) | 石油液體 (百萬桶) | 天然氣 (十億 立方英尺) | 油氣合計 (百萬 桶油當量) |
| 中國 | | | | | | |
| 渤海 | 96.0 | 32.3 | 101.4 | 87.8 | 30.7 | 92.9 |
| 南海西部 | 18.8 | 116.1 | 38.9 | 19.2 | 80.7 | 33.3 |
| 南海東部 | 53.4 | 73.3 | 65.6 | 46.0 | 71.7 | 58.0 |
| 東海 | 1.3 | 13.7 | 3.6 | 1.2 | 13.2 | 3.3 |
| 陸上 | - | 43.7 | 7.3 | - | 31.9 | 5.3 |
| 合計 | 169.5 | 279.1 | 216.8 | 154.1 | 228.1 | 192.8 |
| 海外 | | | | | | |
| 亞洲(不含中國) | 8.6 | 24.8 | 13.0 | 11.9 | 27.3 | 16.8 |
| 大洋洲 | 0.7 | 20.6 | 4.8 | 0.7 | 19.0 | 4.4 |
| 非洲 | 14.1 | 3.0 | 14.6 | 15.9 | - | 15.9 |
| 北美洲(不含加拿大) | 10.9 | 20.3 | 14.3 | 11.9 | 22.1 | 15.5 |
| 加拿大 | 11.3 | - | 11.3 | 11.3 | - | 11.3 |
| 南美洲 | 17.4 | 25.7 | 21.9 | 9.9 | 26.0 | 14.3 |
| 歐洲 | 7.9 | 1.2 | 8.1 | 7.0 | 0.6 | 7.1 |
| 合計 | 71.0 | 95.7 | 88.0 | 68.5 | 95.0 | 85.4 |
| 總計* | 240.5 | 374.7 | 304.8 | 222.6 | 323.1 | 278.1 |

* 包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益，其中，2022年上半年約10.0百萬桶油當量，2021年上半年約9.6百萬桶油當量。



海外發展

上半年，公司著力加強海外運營管控，提升海外資產效益。一方面，公司追求有效益的產量增長，積極增加優質項目措施工作量，加大作業者和合作夥伴協調力度，巴西Mero一期項目和圭亞那Liza二期項目成功投產。同時，強化生產運營管理，有效控制非計劃關停，在產項目維持較高生產時率，實現產量提升。海外淨產量為88.0百萬桶油當量，同比上升3.0%，創歷史同期新高。

另一方面，公司加強海外資產風險管控，提高海外項目盈利能力，海外淨利潤和自由現金流均創歷史同期最好水平。

科技創新

公司加快科技創新步伐，持續加大攻關力度，科技對生產的支撐能力持續增強。自主研發的首套深水和首套淺水水下生產系統順利完成海底安裝，為海上油氣田的開發提供新的解決方案；自主設計建造的亞洲第一超深水導管架「海基一號」成功安裝，標誌公司完全掌握了深水超大型導管架平台設計建造安裝全套關鍵技術。公司在「低邊稠」油田高效開發等關鍵技術攻關方面取得了積極進展，有力支持了世界首個海上大規模超稠油熱採開發油田—旅大5-2北油田一期項目順利投產。

公司深入推進數字化轉型，智能油田建設成效顯著。秦皇島32-6油田建成「智能油田」標杆項目，開創了「智能、安全、高效」的新型海上油氣開採運用模式。



主要指標與業務回顧

綠色低碳

公司加快推進綠色低碳體系建設，進一步擴大岸電工程應用範圍，繼續削減油氣田開發全過程的能耗和碳排。上半年，公司首次在海上平台大規模使用綠電，預計年內消納1.86億千瓦時綠電。

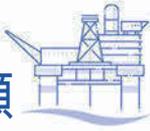
公司積極探索海上「負碳」產業新模式，中國海上首個二氧化碳封存示範工程恩平油田群CCS/CCUS示範項目有序推進，二氧化碳封存模塊建造完成。公司還在大亞灣聯合啟動了中國首個海上規模化CCS/CCUS集群研究項目。

公司主動順應能源轉型趨勢，充分利用自身海洋優勢，促進油氣業務和新能源業務融合發展，加速發展海上風電，擇優發展陸上風光。上半年，新能源分公司成立，統籌海陸風光發電等新能源業務。公司積極獲取海陸風光資源，成功中標上海金山海上風電場一期項目，成功投運首個海上油田群光伏電站—滙洲光伏電站，開工建造首個水深超百米、離岸距離超百公里的「雙百」深遠海浮式風電國產化研製及示範應用項目—文昌浮式風電示範項目。

成本費用

上半年，公司繼續抓實成本管控工作，保持了成本競爭優勢。在國際油價大幅上漲60.9%的環境下，桶油主要成本同比僅上漲4.6%，主要是由於油價上升帶來所得稅外的其他稅項增加。

具體來看，折舊、折耗和攤銷為人民幣29,507百萬元，比去年同期的人民幣28,916百萬元上漲2.0%，主要是產量和結構變化的影響。作業費用為人民幣14,820百萬元，比去年同期的人民幣12,711百萬元上漲了16.6%，主要是燃料價格上漲和部分油田維修和作業工作量增加。勘探費用為人民幣7,405百萬元，比去年同期的人民幣5,025百萬元上漲了47.4%，主要是公司加大風險勘探投資帶來勘探投資和費用化率增加。除所得稅外其他稅項為人民幣9,220百萬元，比去年同期的人民幣4,879百萬元上漲了89.0%，主要是油價上升的影響。



資本支出

上半年，公司資本支出完成情況良好，共完成資本支出人民幣415.7億元，較去年同期上漲15.4%。其中，勘探投資為人民幣86.7億元，同比增加5%，主要是由於物探地震採集工作量增加；開發投資為人民幣218.7億元，同比增加15%，主要是由於在建項目工作量大於去年同期；生產資本化投資為人民幣104.2億元，同比增加24%，主要是由於中國海上調整井工作量增加。

下半年工作計劃

下半年，公司將扎實推進勘探評價和產能建設，保持增儲上產力度，為可持續發展打牢資源和產能基礎。公司將高效組織生產，全力保障健康安全，確保全年生產經營目標順利完成。公司將深入開展提質降本增效，繼續保持成本競爭優勢，不斷提升價值創造能力。

4、股份變動情況說明

為改善本公司資本結構，並在維持本公司國際發展戰略的同時，通過股本融資進入中國資本市場，本公司於2022年3月30日獲得中國證券監督管理委員會《關於核准中國海洋石油有限公司首次公開發行股票的批覆》（證監許可[2022]632號）並於2022年4月21日在上海證券交易所完成首次公開發行人民幣股份上市（股票代碼：600938）。本次發行的股份數量為2,990,000,000股人民幣股份（行使超額配售選擇權後），採用向戰略投資者定向配售、網下向符合條件的投資者詢價配售和網上向持有上海市場非限售A股股份和非限售存托憑證市值的社會公眾投資者定價發行相結合的方式進行。人民幣股份發行價格為每股人民幣10.80元（無面值），每股可得淨價約人民幣10.74元。人民幣股份發行前本公司已發行股份總數為44,647,455,984股，人民幣股份發行完成後本公司已發行股份總數增至47,637,455,984股，其中香港股份為44,647,455,984股，人民幣股份為2,990,000,000股。

本次募集資金業經安永華明會計師事務所（特殊普通合夥）予以驗證並出具安永華明（2022）驗字第60157570_A02號和60157570_A03號驗資報告。本次發行最終募集資金總額為人民幣32,292百萬元，扣除發行費用人民幣193百萬元後，募集資金淨額為人民幣32,099百萬元。募集資金淨額依照本公司2022年6月22日之公告中描述的計劃項目進行使用，將主要用於油氣開發項目及補充流動資金。



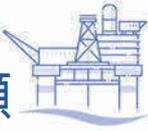
主要指標與業務回顧

募集資金所得款項被應用於如下項目：

| 計劃所得款項用途 | 承諾投資金額 (人民幣百萬元) | 未經審計截至 2022年6月30日 已動用所得款項 (人民幣百萬元) | 未經審計截至 2022年6月30日 未動用所得款項 (人民幣百萬元) | 使用未動用 所得款項的 預期時間表 |
|--------------------------------|--------------------|---|---|----------------------------------|
| 圭亞那Payara油田開發項目 | 5,200.00 | 1,128.51 | 4,071.49 | 預計將 於2026年 12月31日 前使用完畢 |
| 流花11-1/4-1油田二次開發項目 | 6,500.00 | 611.65 | 5,888.35 | |
| 圭亞那Liza油田二期開發項目 | 2,200.00 | 1,078.16 | 1,121.84 | |
| 陸豐油田群區域開發項目 | 3,500.00 | 630.27 | 2,869.73 | |
| 陵水17-2氣田開發項目 | 3,000.00 | 2,083.66 | 916.34 | |
| 陸豐12-3油田開發項目 | 1,000.00 | 131.65 | 868.35 | |
| 秦皇島32-6／曹妃甸11-1油田群岸電 應用工程項目 | 1,000.00 | 591.42 | 408.58 | |
| 旅大6-2油田開發項目 | 500.00 | 445.80 | 54.20 | |
| 補充流動資金 | 9,199.09 | 9,110.16 | 88.93 | |
| 合計 | 32,099.09 | 15,811.29 | 16,287.80 | |

5、可能面對的風險

儘管公司建立了風險管理體系來識別、分析、評價和應對風險，但我們的業務活動仍可能面臨以下風險。



宏觀經濟及政策風險

宏觀經濟風險

公司所處行業與宏觀經濟密切相關。2022年上半年，某些主要經濟體的逆全球化衝擊世界經濟，新型冠狀病毒肺炎疫情對全球經濟產生的影響仍在持續，俄烏衝突推高全球能源品和農產品價格，油價受地緣政治壓力持續震盪。宏觀經濟變化會影響石油及天然氣的供給和下游需求，從而可能使得公司業績受到不利影響。

國際政治經濟因素變動風險

國際政治經濟形勢複雜多變，若公司經營所在國出現政治或經濟不穩定的情形，可能會對公司的財務狀況和經營結果產生負面影響。

其他國家或地區制裁政策的變化可能導致公司或其關聯公司開展的某些業務、開展業務的國家或地區或者合作夥伴受到影響。如果出現上述情況，將可能會對公司相關業務或者在受影響的國家或地區或與受影響的合作夥伴繼續開展業務造成影響，也將可能會損害公司獲得新業務的機會或能力。

行業政策變動風險

中國正在進行的油氣體制改革可能會對公司在中國的業務產生一定影響，未來，公司可能面臨同類同行業競爭者對獲取和持有油氣區塊的探礦權帶來的競爭和挑戰。

氣候變化及環保政策風險

隨著《巴黎協定》的生效和公眾對氣候變化問題日益重視，中國提出了「碳達峰、碳中和」的時間目標。公司預計二氧化碳的排放量將隨著公司產量增長而增加，若缺乏成熟可靠的二氧化碳減排技術，油氣田化石燃料燃燒產生的二氧化碳排放量將會持續上升。公司預期未來可能受到相關機構、組織在此領域的監管，可能會導致公司額外的成本增加，亦會影響公司聲譽。

公司的海上作業平台和勘探開發活動會產生廢水和廢棄物，若管控不當，可能會發生廢水排放不達標或廢棄物處置過程不合規的情況，使公司的聲譽和作業受到損害，增加成本投入，甚至導致公司面臨訴訟和處罰。



主要指標與業務回顧

市場風險

原油及天然氣價格波動產生的風險

原油及天然氣價格的波動主要反映其供需變化，影響因素包括市場的不確定性和其他公司無法控制的因素。油氣價格波動可能會對公司的業務、現金流和收益產生實質性影響。

市場競爭日益加劇風險

在中國及其他各經營所在國，公司都面臨著與國家石油公司、大型一體化油氣公司和獨立油氣公司在油氣資源獲取、替代能源、客戶、資本融資、技術和設備、人才和商業機會等各方面的競爭，可能會對公司的業務、財務狀況和經營業績產生一定的負面影響。

經營風險

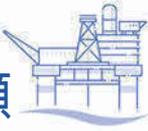
HSSE風險

由於地理區域、作業的多樣性和技術複雜性，公司日常作業各方面均存在潛在的健康、安全、安保和環境(HSSE)風險。如發生重大HSSE事件，可能會導致人員受傷、死亡、環境損害、業務活動中斷，公司聲譽也將會受到重大影響，投標權受到影響，甚至最終失去部分區塊的經營權。

此外，公司的油氣運輸包括海上運輸、陸地運輸和管道運輸，因此可能面臨傾覆、碰撞、海盜、惡劣天氣導致的損毀或損失、爆炸以及油氣洩漏等危險。該等危險可能導致嚴重的人員受傷、死亡、財產和設備的重大損毀、環境污染、營運虧損、遭受經濟損失或聲譽受損的風險。公司可能無法就所有該等風險全部安排保險，且未投保的損失和該等危險產生的責任可能對公司的業務、財務狀況和經營結果造成重大不利影響。

油氣價格前瞻性判斷與實際出現偏離的風險

公司會定期回顧石油和天然氣價格的預測，儘管公司認為目前對油氣長期價格區間的前瞻性預測相對謹慎，但若未來出現較大偏離，則可能對公司造成不利影響。



無法實現併購與剝離行為帶來預期收益的風險

公司部分油氣資產通過併購獲取，在併購實踐中多種原因會導致資產併購可能不會成功。資產剝離項目中，公司可能會因為過去的行為，或未能採取行動或履行義務而產生的後果承擔責任，如果買方不履行其承諾，公司也可能承擔責任。上述風險也可能會導致公司的成本增加，經營目標無法實現。

對聯合經營中的投資以及與合作夥伴共同經營控制有限的風險

公司對聯合經營的運營或未來發展的影響和控制的有限性可能對公司資本投資回報率目標的實現產生不利影響並導致未來產生無法預期的成本。

客戶集中度較高的風險

本報告期內，公司主要客戶銷售佔比較高。如果公司任何主要客戶大幅減少向公司採購原油或天然氣，且公司未能及時尋找替代客戶，將對公司的業績造成不利影響。

供應商集中度較高的風險

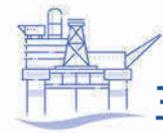
本報告期內，向公司主要供應商進行的採購佔比較高。公司主要的採購為服務類採購。公司與主要供應商保持了良好的合作關係，並積極開發新供應商以保障供給的充分性並促進競爭。但若因偶發因素導致主要供應商無法繼續向公司提供服務，且公司未能找到合適的替代供應商，公司經營活動可能受到干擾，進而對業績造成不利影響。

未開發儲量不能實現的風險

公司在開發儲量時面臨不同的風險，若公司未能及時和有效地去開發這些儲量，可能會對公司業績產生不利影響。儲量評估的可靠程度取決於一系列的因素，該等因素、假設和參與儲量估計的參數公司無法完全實現控制，並且隨著時間推移可能與實際情況有所偏差，可能會導致公司最初的儲量數據出現波動。

技術研發和部署風險

技術和創新是公司在競爭環境和勘探開發挑戰下提升公司競爭力必不可少的舉措。公司努力依託技術和創新實現公司戰略，提升公司的競爭力和運營能力。若公司核心技術儲備不足，可能會對公司的儲量和產量目標、成本管控目標產生負面影響。



主要指標與業務回顧

網絡安全和IT基礎設施遭破壞風險

對於公司網絡的惡意攻擊、在網絡安全或IT系統管理上的疏忽以及其他原因，可能使公司的IT基礎設施遭到破壞或失效、導致業務中斷、數據或敏感信息丟失或不當使用、人員受傷、環境危害或資產損毀、法律或法規的違反以及潛在的法律責任。這些行為可能會導致成本增加或公司聲譽的損害。

在加拿大的業務和作業面臨的風險

當前加拿大運輸與出口的基礎設施有限，若沒有建設新的運輸與出口的基礎設施，可能會影響到公司石油和天然氣完整產能的實現。

此外，加拿大原住民申明其對加拿大西部大部分地區擁有原住民所有權，包括對某些礦產資源的所有權。因此，在今後的項目(包括進行礦物開採所必須的表層作業)開始之前，與原住民進行磋商是謹慎的做法。若不能成功與相關原住民協商，可能會導致未來開發活動時間上的不確定性或延期。

財務風險

匯率風險

公司的大部分油氣銷售收入為人民幣和美元，公司可能存在匯率風險。公司境外資本支出存在資金缺口時，需要通過境內人民幣兌換為美元匯至境外支付，人民幣對美元的匯率波動給公司帶來一定匯率風險。

外匯管制風險

經營所在國關於股利分配的某些法律限制可能對公司的現金流產生不利影響。

關聯交易相關風險

公司經常會與中國海油集團及其關聯公司進行關聯交易。其中一些關聯交易需要得到上市地監管機構的審查及公司獨立股東的審批。如果這些交易不被批准，公司可能無法按照計劃進行交易。



管理風險

實際控制人對公司產生影響的風險

中國海油集團直接及間接擁有或控制公司的股份。因此，中國海油集團可以對選舉公司董事會成員、公司股息支付等決策產生影響。在中國現行法律下，中國海油集團擁有對外合作開採海洋石油資源的專營權。雖然中國海油集團承諾將其在任何新簽石油合同下的所有權利和義務（國家公司的管理職能除外）轉讓給公司（除某些例外情況外），但是如果中國海油集團採取一些傾向於其自身利益的行動時，公司的戰略、經營業績和財務狀況可能受到不利影響。

法律風險

違反反腐敗、反舞弊、反洗錢和公司治理等法律制度風險

公司作業所在國或區域反腐敗、反舞弊、反洗錢和公司治理等方面監管法規不斷變化與完善。如公司包括董事、高級管理人員及員工未遵循相關法律法規，可能導致公司被起訴或被處罰、損害公司的聲譽及形象，以及公司取得新資源及／或進入資本市場的能力，甚至會使得公司承擔民事或刑事責任。

違反數據安全相關法律法規的風險

作為一家在多個國家和地區有業務運營的公司，由於在業務過程中接觸和處理保密的、個人的或敏感的數據，公司在許多司法管轄區受到數據隱私和安全法律的約束，因此，可能需要大量開支以遵守世界各地不同的數據隱私法規。

股東大會情況介紹

| 會議屆次 | 召開日期 | 決議刊登的指定網站的查詢索引 | 決議刊登的披露日期 | 會議決議 |
|--------------|------------|--|--|--|
| 2021年度股東周年大會 | 2022年5月26日 | 聯交所網站 (http://www.hkexnews.hk) 上交所網站 (http://www.sse.com.cn) 本公司網站 (https://www.cnoccltd.com) | 2022年5月26日(聯交所、公司網站)/2022年5月27日(上交所網站) | 本次會議共審議11項議案，不存在否決議案情況。具體內容詳見公司刊登在聯交所、上交所網站及公司網站的公告。 |

董事權益

於二零二二年六月三十日，本公司各董事及最高行政人員於本公司或任何相聯公司(定義見《證券及期貨條例》)的股本或債務證券中擁有(i)根據《證券及期貨條例》第XV部第7及8分部，須知會本公司及香港聯交所的權益(包括根據《證券及期貨條例》該等條文已擁有或被視作已擁有的權益及淡倉)；(ii)根據《證券及期貨條例》第352條須記入該條所述的登記冊的權益；或(iii)根據《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(「《標準守則》」)而須知會本公司及香港聯交所的權益如下：

| 董事姓名 | 權益性質 | 持有之港股股份數目 | 佔已發行港股股份總數概約百分比 | 持有之A股股份數目 | 佔已發行A股股份總數概約百分比 | 佔已發行股份總數概約百分比 |
|------|------|-----------|-----------------|-----------|-----------------|---------------|
| 趙崇康 | 實益權益 | 1,650,000 | 0.004% | - | - | 0.003% |
| 劉遵義 | 實益權益 | 400,000 | 0.000% | - | - | 0.000% |

上述全部權益皆為長倉。於二零二二年六月三十日，除上文所披露外，概無本公司董事及最高行政人員於本公司或任何相聯公司(定義見《證券及期貨條例》)的股本或債務證券中擁有(i)根據《證券及期貨條例》第XV部第7及8分部須知會本公司及香港聯交所的權益(包括根據《證券及期貨條例》該等條文已擁有或被視作已擁有的權益及淡倉)；(ii)根據《證券及期貨條例》第352條須記入該條所述的登記冊的權益；或(iii)根據《標準守則》而須知會本公司及香港聯交所的權益。

除本半年度報告中所披露外，截至二零二二年六月三十日止的六個月內，本公司並無授予認購本公司股本或債務證券之權利給任何其他人士，亦無任何其他人士行使該等權利。

主要股東權益

於二零二二年六月三十日，據本公司董事及最高行政人員所知，於本公司股份或有關股份中，擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及3分部將須向本公司披露權益或淡倉的人士(本公司董事或最高行政人員除外)如下：

| | | 持有之港股 股份數目 | 佔已發行港股股份 總數概約百分比 | 持有之A股 股份數目 | 佔已發行A股股份 總數概約百分比 | 佔已發行股份 總數概約百分比 |
|-------|---|----------------|---------------------|---------------|---------------------|-------------------|
| (i) | CNOOC (BVI) Limited | 28,772,727,268 | 64.44% | - | - | 60.40% |
| (ii) | Overseas Oil & Gas Corporation, Ltd. (「OOGC」) | 28,772,727,273 | 64.44% | - | - | 60.40% |
| (iii) | 中國海油集團 | 29,112,507,273 | 65.21% | - | - | 61.11% |

註：CNOOC (BVI) Limited是OOGC的直接全資附屬公司，而OOGC為中國海油集團的直接全資附屬公司。因此，CNOOC (BVI) Limited的權益被記錄作OOGC及中國海油集團的權益。

上述的所有權益均指長倉。於二零二二年六月三十日，除上文所披露外，本公司董事及最高行政人員概不知悉任何其他人士(本公司董事及最高行政人員除外)於本公司股份及有關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及3分部將須向本公司披露的權益或淡倉，亦概不知悉有任何人士直接或間接擁有可在任何情況下於本公司任何其他成員公司的股東大會上投票的任何類別已發行股份總數10%或以上的權益。

審核委員會

本公司董事會下設的審核委員會會同管理層已審閱本公司及其附屬公司採納之會計準則及慣例，並就風險管理、內部控制及財務報告等事項進行磋商。截至二零二二年六月三十日止六個月之中期業績乃未經審計，安永會計師事務所已根據香港會計師公會所頒佈的香港審閱工作準則第2410號「實體的獨立核數師對中期財務資料的審閱」對其進行了審閱。審核委員會已審閱截至二零二二年六月三十日之本半年度報告。

上市證券的購入、出售或贖回

除本半年度報告所披露外，截至二零二二年六月三十日止的六個月內，本公司或其任何附屬公司並無購入、出售或贖回其上市證券。

《企業管治守則》

本公司於截至二零二二年六月三十日止的六個月內，一直遵守《聯交所上市規則》附錄十四第二部分所載之所有守則條文。

上市發行人董事進行證券交易之標準守則

本公司採納了一套董事及高級管理人員道德守則(「《道德守則》」)，該《道德守則》包含了《聯交所上市規則》附錄十所載之《標準守則》。本公司全體董事確認，在截至二零二二年六月三十日止六個月內遵守了本公司的《道德守則》和《標準守則》所要求之標準。

董事資料變動

根據《聯交所上市規則》第13.51B條，自本公司最近期年度報告日期後至本半年度報告日期，本公司董事資料變動載列如下：

| 董事姓名 | 變動詳情 |
|------|--|
| 徐可強 | 辭任本公司首席執行官，由本公司執行董事調任為非執行董事，自二零二二年四月二十八日起生效 |
| 周心懷 | 獲委任為本公司執行董事及首席執行官，自二零二二年四月二十八日起生效 |
| 溫冬芬 | 獲委任為本公司審核委員會成員，自二零二二年四月二十八日起生效 |
| 謝孝衍 | 辭任中國電信股份有限公司獨立非執行董事、審核委員會主席和委員、薪酬委員會和提名委員會委員，自中國電信股份有限公司的特別股東大會選舉產生新任獨立非執行董事之日生效 |

高級管理人員變動

| 高級管理人員姓名 | 變動詳情 |
|----------|----------------------------|
| 閻洪濤 | 獲委任為本公司副總裁，自二零二二年四月二十八日起生效 |

其他

除本半年度報告所披露外，董事們認為本公司截至二零二一年十二月三十一日止年度的年度報告所發佈的信息未發生重大變化。

中期股息派發方案及暫停辦理香港股份過戶登記手續

本公司於2022年5月26日召開的2021年度股東周年大會上，授權董事會決定公司2022年中期股息派發方案。經統籌考慮本公司經營業績、財務狀況、現金流量等情況，為回報股東，董事會決定派發2022年中期股息每股0.70港元(含稅)。股息將以港元計值和宣派，其中A股股息將以人民幣支付，折算匯率按董事會宣派股息之日前一周的中國人民銀行公佈的港元對人民幣中間價平均值計算；港股股息將以港元支付。

本公司將於二零二二年九月八日(星期四)至二零二二年九月十二日(星期一)(首尾兩天包括在內)關閉香港股份股東登記冊(「股東名冊」)並暫停辦理香港股份過戶登記手續。為符合資格取得中期股息，香港股份持有人需將所有股票過戶文件連同有關股票證書最遲需於二零二二年九月七日(星期三)下午四時三十分前交回本公司香港股份過戶登記處—香港證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室。中期股息將於二零二二年十月十三日(星期四)或左右派發予於二零二二年九月十二日(星期一)在本公司股東名冊內已登記的股東。

人民幣股份持有人請參閱本公司在上交所及本公司網站刊載的2022年中期股息分配方案的公告。

代扣代繳境外非居民企業二零二二年中期股息所得稅

根據《中華人民共和國企業所得稅法》、《中華人民共和國企業所得稅法實施條例》及《關於境外註冊中資控股企業依據實際管理機構標準認定為居民企業有關問題的通知》，本公司已被認定為中華人民共和國(「中國」)居民企業，為中國企業所得稅代扣代繳義務人。本公司在向非居民企業(如《中華人民共和國企業所得稅法》中所定義)香港股份持有人派發二零二二年中期股息時，需代扣代繳10%的企業所得稅。對於在二零二二年九月十二日名列本公司股東名冊的所有以非個人名義登記的香港股份持有人(包括香港中央結算(代理人)有限公司，其他企業代理人或受託人如證券公司、銀行等，或其他組織及團體皆被視為非居民企業香港股份持有人)，本公司將在扣除10%的企業所得稅後派發二零二二年中期股息；對於在二零二二年九月十二日名列本公司股東名冊的所有自然人香港股份持有人，本公司將不代扣代繳個人所得稅。經上交所投資於香港聯交所主板上市之本公司股票之投資者(滬港通投資者)，及經深圳證券交易所投資於香港聯交所主板上市之本公司股票之投資者(深港通投資者)，屬於透過香港中央結算(代理人)有限公司

持有香港股份的投資者，按照上述規定，本公司將代扣代繳10%的企業所得稅後向香港中央結算(代理人)有限公司支付二零二二年中期股息款項。

任何名列本公司股東名冊上的依法在中國境內成立，或者依照外國(地區)法律成立但實際管理機構在中國境內的居民企業(如《中華人民共和國企業所得稅法》中所定義)之香港股份持有人，或根據其居民身份所屬國與中國的稅收協定或中國內地和香港、澳門之間的稅收安排的相關規定就股息應繳所得稅稅率低於10%的非居民企業之香港股份持有人，或其他依照中國相關規定具有企業所得稅減免資格的企業之香港股份持有人，如不希望本公司代扣代繳上述10%的企業所得稅之全款，請在二零二二年九月七日(星期三)下午四時三十分或之前向香港證券登記有限公司遞交其主管稅務機關所出具以證明其居民企業身份的文件，或提供證明其根據前述稅收協定或安排就股息應繳納企業所得稅稅率低於10%的文件，或按要求提供證明其依照中國相關規定具有企業所得稅減免資格的文件。

如需更改香港股份持有人身份，請向代理人或信託機構查詢相關手續。本公司將嚴格根據法律及有關政府部門的要求並按照二零二二年九月十二日的本公司股東名冊代扣代繳非居民企業香港股份持有人的企業所得稅。對於任何因香港股份持有人身份未能在上述時間確定或確定不准而引起任何主張或與代扣代繳企業所得稅機制有關的任何爭議，本公司將不承擔責任及不予回應。

承董事會命
武小楠
聯席公司秘書

香港，二零二二年八月二十五日



環境信息情況

屬於環境保護部門公佈的重點排污單位的公司及其主要子公司的環保情況說明

本報告期內，公司部分下屬公司(陸上終端)屬於國家或地方生態環境部門公佈的重點排污單位，並根據國家《固定污染源排污許可分類管理名錄》要求，取得排污許可證。排污信息均已按照環保主管部門的要求進行了環境信息公開。具體內容參見國家生態環境部「全國排污許可證管理信息平台」和地方環保主管部門網站。

本報告期內，公司按照國家和地方的環境保護和污染防治法規標準要求建設廢氣、廢水、固廢和噪聲等污染防治設施，並確保其有效穩定運行。此外，公司加強建設項目生態環保全生命週期管理，嚴格落實國家建設項目環境影響評價、環保「三同時」和竣工驗收等管理要求，新建項目依法取得環保主管部門的環評批覆。

本報告期內，公司一方面嚴格落實《海洋石油勘探開發溢油污染環境事件應急預案》的要求，編製建設項目溢油應急計劃並報政府備案。同時，持續完善溢油應急計劃，並做好應急演練等工作準備。另一方面，公司積極落實國家廢氣、廢水、噪聲等自行監測要求，按照相關行業自行監測技術指南，編製和完善自行監測方案，並按照方案組織實施各項監測工作。

公司下屬公司按照國家生態環境部相關規定和地方環保主管部門的要求，在生態環境部和當地環保部門網站統一進行了信息公開。



環境與社會責任

有利於保護生態、防治污染、履行環境責任的相關信息

公司堅守「在保護中開發，在開發中保護」的原則，將生態環境保護視為實現可持續發展的根本，嚴格遵守國際和中國適用的相關環保法律法規和標準，不斷強化環境保護全過程管理。

2022年上半年，公司加強生態環保制度修訂；發佈了《生態環保責任制度編製指南》，指導所屬單位建立和完善本單位生態環保責任制度；同時，組織開展生態環保審核督查，完成了中海石油(中國)有限公司天津分公司、中海石油(中國)有限公司湛江分公司和中海石油(中國)有限公司海南分公司的環保審核，推動所屬單位嚴格落實企業生態環保責任，深入推動各項污染防治工作，多維度踐行企業環保責任。

在報告期內為減少其碳排放所採取的措施及效果

2022年上半年，公司堅決貫徹落實碳達峰碳中和決策部署，致力提高天然氣產量佔比，助力能源綠色低碳轉型，擴大海上油氣田岸電改造，購買使用綠電減碳，加快推進放空氣回收與治理，有序推進新能源項目實施落地，開展海上碳封存研究與示範，擴大CO₂回收利用，部署分布式風光試點，規劃「零碳油氣田」示範建設。

鞏固拓展脫貧攻堅成果、鄉村振興等工作具體情況

2022年上半年，本公司繼續全面推進鄉村振興。公司嚴格落實「四個不摘」要求，扎實推進產業就業、教育醫療和基礎設施建設，提升產業發展質量效益，改善農村人居環境，提高農民收入水平和基層公共服務能力，扎實推動共同富裕，為推進鄉村振興做出應有貢獻。



中期簡明合併損益及其他綜合收益表(未經審計)

截至二零二二年六月三十日止六個月
(除每股數據外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

| | 附註 | 截至六月三十日止六個月 | |
|-----------------|--------|------------------|----------|
| | | 二零二二年 | 二零二一年 |
| 收入 | | | |
| 與客戶簽訂的合同產生的收入 | | | |
| 油氣銷售收入 | 3 | 176,681 | 100,625 |
| 貿易收入 | 3 | 21,527 | 6,370 |
| 其他收入 | | 4,147 | 3,238 |
| | | 202,355 | 110,233 |
| 費用 | | | |
| 作業費用 | | (14,820) | (12,711) |
| 除所得稅外的其他稅項 | 6(ii) | (9,220) | (4,879) |
| 勘探費用 | | (7,405) | (5,025) |
| 折舊、折耗及攤銷 | | (29,507) | (28,916) |
| 石油特別收益金 | 6(iii) | (14,778) | (335) |
| 確認的資產減值及跌價準備，淨額 | | (103) | (57) |
| 原油及油品採購成本 | | (20,619) | (6,251) |
| 銷售及管理費用 | | (4,378) | (3,872) |
| 其他 | | (4,461) | (2,738) |
| | | (105,291) | (64,784) |
| 營業利潤 | | | |
| 利息收入 | | 97,064 | 45,449 |
| 財務費用 | 5 | 1,115 | 542 |
| 匯兌收益，淨額 | | (3,105) | (2,838) |
| 投資收益 | | 484 | 177 |
| 聯營公司之利潤 | | 1,404 | 1,079 |
| 合營公司之利潤 | | 302 | 365 |
| 其他收益，淨額 | | 563 | 104 |
| | | 71 | 95 |
| 稅前利潤 | | | |
| 所得稅費用 | 6(i) | 97,898 | 44,973 |
| | | (26,015) | (11,647) |
| 淨利潤 | | | |
| | | 71,883 | 33,326 |
| 淨利潤歸屬於： | | | |
| 本公司股東的權益 | | 71,887 | 33,329 |
| 非控制性權益 | | (4) | (3) |
| | | 71,883 | 33,326 |



中期簡明合併損益及其他綜合收益表(未經審計)(續)

截至二零二二年六月三十日止六個月
(除每股數據外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

| | 附註 | 截至六月三十日止六個月 | |
|---------------------------|----|---------------|---------|
| | | 二零二二年 | 二零二一年 |
| 其他綜合收益／(費用) | | | |
| 後續可能重分類到損益的項目 | | | |
| 匯兌折算差異 | | 10,016 | (1,802) |
| 聯營公司其他綜合收益／(費用) | | 2 | (2) |
| 現金流量套期儲備 | | (44) | - |
| 其他後續不會分類至損益的項目 | | | |
| 被指定為按公允價值計入其他綜合收益之權益 | | | |
| 投資之公允價值變動 | | 1,188 | 815 |
| 其他 | | - | 71 |
| 其他綜合收益／(費用)合計，稅後淨額 | | 11,162 | (918) |
| 本期稅後綜合收益合計 | | 83,045 | 32,408 |
| 綜合收益歸屬於： | | | |
| 本公司股東的權益 | | 83,049 | 32,411 |
| 非控制性權益 | | (4) | (3) |
| | | 83,045 | 32,408 |
| 歸屬於本公司股東的本期每股盈利 | | | |
| 基本(人民幣元) | 7 | 1.57 | 0.75 |
| 攤薄(人民幣元) | 7 | 1.57 | 0.75 |

本期宣告中期股息詳情請參見中期簡明合併財務報表附註8。



中期簡明合併財務狀況表(未經審計)

二零二二年六月三十日
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

| | 附註 | 二零二二年 六月三十日 | 二零二一年 十二月三十一日 |
|---------------------|----|----------------|------------------|
| 非流動資產 | | | |
| 物業、廠房及設備 | 9 | 482,578 | 465,451 |
| 使用權資產 | 9 | 8,602 | 8,731 |
| 無形資產 | 10 | 15,796 | 14,864 |
| 聯營公司投資 | | 25,220 | 23,456 |
| 合營公司投資 | | 19,612 | 18,084 |
| 債權投資 | | 4,213 | 4,483 |
| 權益投資 | 17 | 2,373 | 2,675 |
| 遞延所得稅資產 | | 28,977 | 28,592 |
| 其他非流動資產 | | 14,959 | 12,251 |
| 其他非流動金融資產 | 17 | 2,000 | — |
| 非流動資產小計 | | 604,330 | 578,587 |
| 流動資產 | | | |
| 存貨及供應物 | | 6,278 | 5,703 |
| 應收賬款 | 11 | 43,951 | 27,048 |
| 其他金融資產 | 17 | 92,002 | 82,440 |
| 其他流動資產 | | 11,889 | 13,061 |
| 到期日為三個月以上且一年以內的定期存款 | | 31,792 | 38,298 |
| 現金及現金等價物 | | 129,572 | 41,432 |
| 流動資產小計 | | 315,484 | 207,982 |
| 流動負債 | | | |
| 銀行及其他借款 | 13 | 22,056 | 15,329 |
| 應付及暫估賬款 | 12 | 57,808 | 48,990 |
| 租賃負債 | | 1,223 | 1,208 |
| 合同負債 | | 1,032 | 1,983 |
| 其他應付款及預提費用 | | 11,478 | 9,903 |
| 應付股利 | | 48,066 | — |
| 應交稅金 | | 24,974 | 16,538 |
| 流動負債小計 | | 166,637 | 93,951 |
| 流動資產淨值 | | 148,847 | 114,031 |
| 總資產減流動負債 | | 753,177 | 692,618 |



中期簡明合併財務狀況表(未經審計)(續)

二零二二年六月三十日

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

| | 附註 | 二零二二年 六月三十日 | 二零二一年 十二月三十一日 |
|----------------|----|----------------|------------------|
| 非流動負債 | | | |
| 銀行及其他借款 | 13 | 101,078 | 112,893 |
| 租賃負債 | | 5,425 | 5,712 |
| 油田拆除撥備 | | 78,130 | 75,482 |
| 遞延所得稅負債 | | 8,605 | 6,915 |
| 其他非流動負債 | | 10,126 | 9,640 |
| 非流動負債小計 | | 203,364 | 210,642 |
| 淨資產 | | 549,813 | 481,976 |
| 所有者權益 | | | |
| 已發行股本 | 14 | 75,180 | 43,081 |
| 儲備 | | 473,511 | 437,831 |
| 歸屬於本公司股東的權益 | | 548,691 | 480,912 |
| 非控制性權益 | | 1,122 | 1,064 |
| 所有者權益合計 | | 549,813 | 481,976 |



中期簡明合併股東權益變動表(未經審計)

截至二零二二年六月三十日止六個月
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

| | 歸屬於本公司股東的權益 | | | | | | | | |
|----------------------|---------------|-----------------|-------------------|--------------|----------------|------------|----------------|--------------|----------------|
| | 股本 | 累計折 算儲備 | 法定及 非分配 儲備金 | 其他 儲備 | 留存 收益 | 擬派期 末股息 | 合計 | 非控制 性權益 | 權益 合計 |
| 二零二一年一月一日餘額 | 43,081 | (13,135) | 70,000 | (728) | 325,176 | 9,314 | 433,708 | 222 | 433,930 |
| 本期利潤/(損失) | - | - | - | - | 33,329 | - | 33,329 | (3) | 33,326 |
| 其他綜合(費用)/收益， 稅後淨額 | - | (1,802) | - | 884 | - | - | (918) | - | (918) |
| 綜合(費用)/收益總額 | - | (1,802) | - | 884 | 33,329 | - | 32,411 | (3) | 32,408 |
| 二零二零年末期股息 | - | - | - | - | 26 | (9,314) | (9,288) | - | (9,288) |
| 股東注資 | - | - | - | - | - | - | - | 594 | 594 |
| 其他 | - | - | - | (22) | - | - | (22) | - | (22) |
| 二零二一年六月三十日 餘額 | 43,081 | (14,937) | 70,000 | 134 | 358,531 | - | 456,809 | 813 | 457,622 |
| 二零二二年一月一日餘額 | 43,081 | (17,712) | 70,000 | 1,180 | 384,363 | - | 480,912 | 1,064 | 481,976 |
| 本期利潤/(損失) | - | - | - | - | 71,887 | - | 71,887 | (4) | 71,883 |
| 其他綜合收益，稅後淨額 | - | 10,016 | - | 1,146 | - | - | 11,162 | - | 11,162 |
| 綜合收益/(費用)總額 | - | 10,016 | - | 1,146 | 71,887 | - | 83,049 | (4) | 83,045 |
| 特別股息 | - | - | - | - | (47,372) | - | (47,372) | - | (47,372) |
| 股東注資 | 32,099 | - | - | - | - | - | 32,099 | 62 | 32,161 |
| 於處置權益投資時結轉公 允價值儲備 | - | - | - | (113) | 113 | - | - | - | - |
| 其他 | - | - | - | 3 | - | - | 3 | - | 3 |
| 二零二二年六月三十日 餘額 | 75,180 | (7,696) | 70,000 | 2,217 | 408,990 | - | 548,691 | 1,122 | 549,813 |



中期簡明合併現金流量表(未經審計)

截至二零二二年六月三十日止六個月
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

| | 截至六月三十日止六個月 | |
|-------------------|-----------------|----------|
| | 二零二二年 | 二零二一年 |
| 經營活動產生的淨現金流入 | 102,227 | 64,159 |
| 投資活動產生的淨現金流出 | (34,205) | (31,870) |
| 融資活動產生的淨現金流入／(流出) | 18,128 | (8,653) |
| 現金及現金等價物的淨增加額 | 86,150 | 23,636 |
| 現金及現金等價物的期初餘額 | 41,432 | 24,019 |
| 外幣折算差異影響，淨額 | 1,990 | (373) |
| 現金及現金等價物的期末餘額 | 129,572 | 47,282 |



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動

中國海洋石油有限公司(「本公司」)於一九九九年八月二十日在中華人民共和國(「中國」)香港特別行政區(「香港」)成立，持有一系列附屬公司權益。本公司及其附屬公司主要從事原油和天然氣勘探、開發、生產與銷售活動。

本公司註冊辦公地點為香港花園道1號中銀大廈65層。

本公司董事認為本公司的母公司及最終控股公司是在中國成立的中國海洋石油集團有限公司(「中國海油集團」)。

於二零二二年六月三十日，本公司直接或間接擁有下列主要附屬公司、合營公司以及聯營公司的權益：

| 公司名稱 | 註冊成立/ 設立地點 | 已發行及繳足之普通 股股本/註冊資本 | 本公司及其 附屬公司應 佔股本權益 百分比 | 主要業務 |
|--------------------------------|---------------|-----------------------|--------------------------------|---------------------------------------|
| 直接控股的附屬公司： | | | | |
| 中海石油(中國)有限公司 ⁽¹⁾⁽²⁾ | 中國天津 | 480億元人民幣 | 100% | 在中國從事海上油氣勘探、開發、生產及銷售活動，以及在中國從事頁岩氣勘探活動 |
| 中海油國際貿易有限責任公司 ⁽¹⁾ | 中國海南 | 4億元人民幣 | 100% | 油氣銷售與貿易 |
| 中國海洋石油國際有限公司 | 英屬維京群島 | 24,000,000,002美元 | 100% | 投資控股 |
| 中海油財務(2003)有限公司 | 英屬維京群島 | 1,000美元 | 100% | 債券發行 |
| 中海油財務(2011)有限公司 | 英屬維京群島 | 1,000美元 | 100% | 債券發行 |
| 中海油財務(2012)有限公司 | 英屬維京群島 | 1,000美元 | 100% | 債券發行 |
| 中海油財務(2013)有限公司 | 英屬維京群島 | 1,000美元 | 100% | 債券發行 |
| CEPR Limited | 中國香港 | 1,299,384,361.05歐元 | 100% | 投資控股 |



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動(續)

| 公司名稱 | 註冊成立/ 設立地點 | 已發行及繳足之普通 股股本/註冊資本 | 本公司及其 附屬公司應 佔股本權益 百分比 | 主要業務 |
|--|---------------|-----------------------|--------------------------------|--|
| 間接控股的附屬公司⁽⁹⁾: | | | | |
| 中國海洋石油(新加坡) 國際有限公司 | 新加坡 | 300萬新加坡元 | 100% | 在中國境外從事油氣產 品銷售及市場推廣活動 |
| 中海石油深海開發有限 公司 ⁽⁹⁾ | 中國珠海 | 222.8億元人民幣 | 100% | 在中國從事深水及低品 位油氣田開採、南海油 氣田石油天然氣勘探、 開發及油氣生產、銷售 活動 |
| 中聯煤層氣有限責任 公司 ⁽⁹⁾ | 中國北京 | 13.11億元人民幣 | 100% | 在中國境內從事煤層氣 開採、銷售、煤層氣 地面開採、氣體礦產勘 查、煤層氣田範圍內的 淺層氣開發利用 |
| 中海油東南亞有限公司 | 百慕達 | 12,000美元 | 100% | 投資控股 |
| CNOOC Muturi Limited | 曼島 | 7,780,770美元 | 100% | 在印度尼西亞從事油氣 勘探、開發及生產活動 |
| CNOOC NWS Private Limited | 新加坡 | 2新加坡元 | 100% | 在澳大利亞從事海上油 氣勘探、開發及生產活 動 |
| CNOOC Exploration & Production Nigeria Limited | 尼日利亞 | 1,000萬奈拉 | 100% | 在非洲從事油氣勘探、 開發及生產活動 |
| CNOOC Iraq Limited | 英屬維京群島 | 1美元 | 100% | 在伊拉克提供油氣勘 探、開發服務 |

中期未經審計簡明合併財務報表附註



二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動(續)

| 公司名稱 | 註冊成立/ 設立地點 | 已發行及繳足之普通 股股本/註冊資本 | 本公司及其 附屬公司應 佔股本權益 百分比 | 主要業務 |
|--------------------------------------|---------------|----------------------------|--------------------------------|---------------------|
| 間接控股的附屬公司 ⁽⁹⁾ (續): | | | | |
| CNOOC Canada Energy Ltd. | 加拿大 | 100普通股無面值 103,000優先股無面值 | 100% | 在加拿大從事油砂勘探、開發及生產活動 |
| CNOOC Uganda Ltd | 烏干達 | 100萬烏干達先令 | 100% | 在非洲從事油氣勘探、開發及生產活動 |
| CNOOC Petroleum North America ULC | 加拿大 | 13,671,421,700普通股無面值 | 100% | 在加拿大從事油氣勘探、開發及生產活動 |
| CNOOC Petroleum Europe Limited | 英格蘭和威爾士 | 98,009,131英鎊 | 100% | 在英國從事油氣勘探、開發及生產活動 |
| Nexen Petroleum Nigeria Limited | 尼日利亞 | 3,000萬奈拉 | 100% | 在尼日利亞從事油氣勘探、開發及生產活動 |
| CNOOC Energy U.S.A. LLC | 美國 | 不適用 | 100% | 在美國從事油氣勘探、開發及生產活動 |
| CNOOC Petroleum Offshore U.S.A. Inc. | 美國 | 15,830美元 | 100% | 在美國從事油氣勘探、開發及生產活動 |
| CNOOC Oil Sands Canada | 加拿大 | 不適用 | 100% | 在加拿大從事油氣勘探、開發及生產活動 |



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動(續)

| 公司名稱 | 註冊成立/ 設立地點 | 已發行及繳足之普通 股股本/註冊資本 | 本公司及其 附屬公司應 佔股本權益 百分比 | 主要業務 |
|---|---------------|-----------------------|--------------------------------|--|
| 間接控股的附屬公司⁽³⁾ | | | | |
| (續): | | | | |
| CNOOC PETROLEUM BRASIL LTDA ⁽⁴⁾ | 巴西 | 7,830,661,300雷亞爾 | 100% | 在巴西從事油氣勘探、 開發及生產活動 |
| CNOOC Finance (2014) ULC | 加拿大 | 100普通股無面值 | 100% | 債券發行 |
| CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC | 美國 | 不適用 | 100% | 債券發行 |
| CNOOC Finance (2015) Australia Pty Ltd | 澳大利亞 | 1美元 | 100% | 債券發行 |
| CNOOC Petroleum Guyana Limited | 巴巴多斯 | 200,100美元 | 100% | 在圭亞那從事油氣勘 探、開發及生產活動 |
| 合營公司: | | | | |
| BC ENERGY INVESTMENTS CORP. | 英屬維京群島 | 102,325,582美元 | 50% | 投資控股 |
| 聯營公司: | | | | |
| 上海石油天然氣有限 公司 ⁽⁵⁾ | 中國上海 | 9億元人民幣 | 30% | 在中國從事石油、天然 氣及相關產品的生產、 加工及技術諮詢業務 |
| 中海石油財務有限 責任公司 ⁽⁵⁾ | 中國北京 | 40億元人民幣 | 31.8% | 向中國海油集團及其成 員單位提供存款、轉 賬、結算、貸款、貼現 等金融服務 |



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動(續)

| 公司名稱 | 註冊成立/ 設立地點 | 已發行及繳足之普通 股股本/註冊資本 | 本公司及其 附屬公司應 佔股本權益 百分比 | 主要業務 |
|------------------------------|---------------|-----------------------|--------------------------------|---|
| 聯營公司(續): | | | | |
| 江蘇雙創新能源開發有限公司 ⁽⁵⁾ | 中國江蘇 | 9.6億元人民幣 | 47% | 新能源技術研發、技術諮詢、技術服務；風力發電；電力系統及電氣設備技術服務；電力工程施工(憑資質證書經營)；發電機組安裝、調試、維修 |
| Arctic LNG 2 LLC | 俄羅斯聯邦 | 159.76億元盧布 | 10% | 在俄羅斯從事天然氣的勘探和開發及液化天然氣的生產和銷售 |

(1) 根據中國法律註冊為外商獨資企業。

(2) 中海石油(中國)有限公司(「中海石油中國」)的註冊資本於2022年6月1日增至約480億元人民幣。

(3) 除中海石油深海開發有限公司及中聯煤層氣有限責任公司為通過中海石油(中國)有限公司間接控股，中國海洋石油(新加坡)國際有限公司為通過中海油國際貿易有限責任公司間接控股外，其他均為通過中國海洋石油國際有限公司間接控股。

(4) CNOOC PETROLEUM BRASIL LTDA的註冊資本於2022年5月18日增至約7,830,661,300雷亞爾。

(5) 根據中國法律註冊為有限責任公司。

本公司董事認為，上表所列之本公司附屬公司、合營公司及聯營公司為影響本期業績或組成本公司及其附屬公司資產總額之主要部分。本公司董事認為提供其他附屬公司及聯營公司之詳情將令篇幅過於冗長。



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

2. 編製基礎及會計政策

編製基礎

截至二零二二年六月三十日止六個月的本中期簡明合併財務報表是根據國際會計準則第34號「中期財務報告」／香港會計準則第34號「中期財務報告」及香港聯合交易所有限公司的《證券上市規則》(《聯交所上市規則》)編製的。

本中期簡明合併財務報表不包括年度財務報表中披露的全部信息和事項，閱覽時應結合本公司及其附屬公司截至二零二一年十二月三十一日止的年度財務報表。

本中期報告中所載作為比較信息之截至二零二一年十二月三十一日止的年度財務資料，不構成但擷取自本公司該年度法定年度合併財務報表。根據公司條例(香港法例第622章)(「公司條例」)第436條規定，有關該等法定財務報表所須披露之其他資料如下：

根據公司條例第662(3)條及附表6第3部分規定，本公司已將截至二零二一年十二月三十一日止的年度財務報表提交至公司註冊處。

本公司核數師已就本公司及其附屬公司該年度之財務報表發佈報告。該等報告並無保留意見，無引述任何於核數師出具無保留意見的情況下提請注意之強調事項；亦不載有根據公司條例第406(2)條、第407(2)條或(3)條作出的陳述。

主要會計政策

除了首次適用的於二零二二年一月一日開始之集團財務年度生效之新制定及經修訂的國際財務報告準則／香港財務報告準則外，編製本中期簡明合併財務報表所採用的會計政策及計算方法與截至於二零二一年十二月三十一日的年度財務報表一致。本期適用新制定及經修訂的國際財務報告準則／香港財務報告準則對本公司及其附屬公司的披露及中期簡明合併財務報表中確認的金額沒有產生重大影響。

中期未經審計簡明合併財務報表附註



二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

3. 油氣銷售收入及貿易收入

油氣銷售收入為油氣銷售減去礦區使用費和對政府及其他礦權擁有者的義務後所得的收入。油氣銷售收入於原油及天然氣交付至客戶，即當客戶獲取了對原油及天然氣的控制權並且本公司及其附屬公司對付款有現時權利及很有可能收取對價時確認。

貿易收入指本公司及其附屬公司在中國石油產品分成合同下銷售歸屬於外國合作方的原油及天然氣和通過本公司的附屬公司銷售原油及天然氣的收入，貿易收入於將油氣交付至客戶，即當客戶獲取了對原油及天然氣的控制權並且本公司及其附屬公司對付款有現時權利及很有可能收取對價時確認。油氣貿易的成本載列於中期簡明合併損益及其他綜合收益表的「原油及油品採購成本」中。

付款通常在油氣交付後三十天內到期。對於支付與轉移間隔期間少於一年的商品或服務合同，為便於實務操作，本公司及其附屬公司未就合同中存在的重大融資成分調整交易價格。



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

4. 分部資料

本公司及其附屬公司於全球範圍內從事上游石油業務，包括常規油氣業務、頁岩油氣業務、油砂業務和其他非常規油氣業務。本公司及其附屬公司通過三個運營分部披露其主要業務，包括勘探及生產、貿易業務和公司業務。劃分以上經營分部是因為本公司主要經營決策者通過審查經營分部的財務信息來進行資源分配和績效評價的決策。

下表根據本公司及其附屬公司之業務分部呈列收入、利潤或損失、資產和負債：

| | 勘探及生產 | | 貿易業務 | | 公司 | | 抵銷 | | 合併 | |
|-----------------|-------------|---------|-------------|----------|-------------|-------|-------------|---------|-------------|---------|
| | 截至六月三十日止六個月 | | 截至六月三十日止六個月 | | 截至六月三十日止六個月 | | 截至六月三十日止六個月 | | 截至六月三十日止六個月 | |
| | 二零二二年 | 二零二一年 | 二零二二年 | 二零二一年 | 二零二二年 | 二零二一年 | 二零二二年 | 二零二一年 | 二零二二年 | 二零二一年 |
| 外部收入 | 49,473 | 57,485 | 152,658 | 52,264 | 224 | 484 | - | - | 202,355 | 110,233 |
| 分部間收入* | 131,147 | 45,910 | (131,147) | (45,910) | 1 | 10 | (1) | (10) | - | - |
| 合計收入** | 180,620 | 103,395 | 21,511 | 6,354 | 225 | 494 | (1) | (10) | 202,355 | 110,233 |
| 本期分部 利潤/(損失) | 70,332 | 33,264 | 627 | (202) | 1,090 | 4,641 | (166) | (4,377) | 71,883 | 33,326 |

| | 勘探及生產 | | 貿易業務 | | 公司 | | 抵銷 | | 合併 | |
|--------|-----------|-----------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | 二零二二年 | 二零二一年 | 二零二二年 | 二零二一年 | 二零二二年 | 二零二一年 | 二零二二年 | 二零二一年 | 二零二二年 | 二零二一年 |
| | 六月三十日 | 十二月三十一日 | 六月三十日 | 十二月三十一日 | 六月三十日 | 十二月三十一日 | 六月三十日 | 十二月三十一日 | 六月三十日 | 十二月三十一日 |
| 其他分部資料 | | | | | | | | | | |
| 分部資產 | 561,025 | 461,452 | 42,030 | 20,642 | 504,903 | 442,453 | (188,144) | (137,978) | 919,814 | 786,569 |
| 分部負債 | (316,612) | (298,099) | (35,871) | (17,388) | (311,231) | (200,904) | 293,713 | 211,798 | (370,001) | (304,593) |

* 部分由勘探及生產分部生產的石油和天然氣通過貿易業務分部銷售。本公司主要運營決策者評估分部業績時，將對應收入重分類回勘探及生產分部。

** 本公司及其附屬公司於中期簡明合併損益及其他綜合收益表中確認的銷售收入的69%（截至二零二一年六月三十日止六個月：73%）來自於中國地區客戶，同時其他個別地域客戶貢獻的銷售收入均不超過10%。

中期未經審計簡明合併財務報表附註



二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

5. 財務費用

截至二零二二年六月三十日止六個月，於中期簡明合併損益及其他綜合收益表所確認隨時間推移而增加的棄置撥備貼現值約人民幣1,419百萬元(截至二零二一年六月三十日止六個月：約人民幣1,349百萬元)。

6. 稅項

(i) 所得稅

本公司及其附屬公司須就從辦公和經營所在地的稅收轄區取得的利潤以經營實體為基礎繳納所得稅。本公司就產生或取得於香港的應課稅利潤繳納16.5% (截至二零二一年六月三十日止六個月：16.5%)的所得稅。

本公司已經正式被中華人民共和國國家稅務總局認定為中國居民企業(「居民企業」，如《中華人民共和國企業所得稅法》所定義)，並自二零零八年一月一日起，以25%的所得稅稅率被徵收中國企業所得稅。本公司在香港繳納的企業所得稅可作為境外所得稅抵免額自二零零八年一月一日起從中國企業所得稅中據實抵免。

本公司位於中國大陸的附屬公司中海石油中國為外商獨資企業，按現行稅收規則和規定，該公司按25%繳納企業所得稅。中海石油中國之全資附屬公司中海石油深海開發有限公司已再次被認定為高新技術企業，於二零二一年至二零二三年適用15%之企業所得稅率。

本公司位於中國以外的主要附屬公司，分別按10%至82%之稅率繳納所得稅(截至二零二一年六月三十日止六個月：10%至82%)。



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

6. 稅項(續)

(ii) 其他稅項

本公司的中國附屬公司須按下列適用稅率及費率支付其他主要稅費：

- 石油產品分成合同的生產需繳納5%的產量稅；
- 自營油氣田應納稅銷售額按9%或13%的稅率徵收增值稅(VAT)。

增值稅應納稅額按應納稅銷售額乘以適用稅率扣除相關允許抵扣的進項稅額後的餘額計算；

- 自營油氣田及二零一一年十一月一日以後新簽訂石油產品分成合同的合作油氣田繳納6%的資源稅，特定石油產品及油氣田可依據法律規定享受減徵。二零一一年十一月一日前已訂立石油產品分成合同的合作油氣田，於合同期滿後依法繳納資源稅；
- 按實際繳納產量稅額及增值稅額的1%或7%繳納城市維護建設稅；
- 按實際繳納產量稅額及增值稅額的3%繳納教育費附加；及
- 按實際繳納產量稅額及增值稅額的2%繳納地方教育費附加。

此外，本公司的非中國附屬公司的其他稅項包括礦區使用費及其他基於油氣收入和油氣運營及資本性支出預算而徵收的稅費。

(iii) 石油特別收益金

中國財政部徵收石油特別收益金的徵收比率按石油開採企業原油的月加權平均價格確定，起征點為65美元／桶，實行5級超額累進從價定率計征，徵收比率從20%至40%。石油特別收益金的計算以在中國境內獲取的原油淨份額量為基礎，列入企業成本費用並准予在企業所得稅稅前扣除。



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

7. 每股盈利

| | 截至六月三十日止六個月 | |
|-------------------------|----------------|----------------|
| | 二零二二年 | 二零二一年 |
| 盈利： | | |
| 用於計算普通股每股基本和攤薄盈利之利潤 | 71,887 | 33,329 |
| 股數： | | |
| 用於計算普通股每股基本和攤薄盈利之加權平均股數 | 45,775,080,293 | 44,647,455,984 |
| 每股盈利 | | |
| —基本及攤薄(人民幣元) | 1.57 | 0.75 |

8. 股息

於二零二二年八月二十五日，董事會宣佈向股東派發中期股息為每股0.70港元(含稅)(截至二零二一年六月三十日止六個月：每股0.30港元(含稅))，按二零二二年六月三十日已發行股數暫估，總計約33,346百萬港元(含稅)(約人民幣28,647百萬元(含稅))(截至二零二一年六月三十日止六個月：約人民幣11,133百萬元(含稅))。

本公司已根據《中華人民共和國企業所得稅法》及相關的法規和規定被認定為中國居民企業，對於名列本公司股東名冊的所有以非個人名義登記的股東(包括香港中央結算(代理人)有限公司，其他企業代理人或受託人如證券公司、銀行，及其他組織或團體等被視為非居民企業(如《中華人民共和國企業所得稅法》所定義)的股東)，從派發二零零八年末期股息起，在扣除10%的企業所得稅後派發股息。



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

9. 物業、廠房及設備及使用權資產

截至二零二二年六月三十日止六個月，本公司及其附屬公司共購建物業、廠房及設備，約人民幣39,428百萬元(截至二零二一年六月三十日止六個月：約人民幣33,350百萬元)。

本中期內本公司及其附屬公司新簽訂數份租賃合同。在租賃期內，本公司及其附屬公司需支付每月固定付款額及取決於資產使用情況的可變付款額，於租賃期開始日本公司及其附屬公司確認使用權資產人民幣374百萬元及租賃負債人民幣374百萬元，其中約人民幣318百萬元的使用權資產是在與中國海油集團、中國海油集團的附屬公司(不包含本公司及其附屬公司)及其聯營公司的租賃中確認的。

本公司及其附屬公司在澳大利亞西北大陸架(「NWS」)項目的權益已經作為與該項目相關的本公司及其附屬公司負債的擔保抵押給其他合作方及作業者。

本期，資本化於物業、廠房及設備的利息約人民幣937百萬元(截至二零二一年六月三十日止六個月：約人民幣1,078百萬元)。

10. 無形資產

本公司及其附屬公司的無形資產包括軟件及其他、NWS項目中天然氣生產處理設施使用權、貿易運輸及儲存合同、礦山探礦採礦權和商譽。與天然氣處理權益有關的無形資產於液化天然氣開始商業生產時，基於相關資產的總證實儲量按照產量法進行攤銷；與貿易運輸及儲存合同相關的無形資產按照合同簽訂期限按照直線法在小於二十年內進行攤銷；其他可辨別的無形資產按照直線法在三至五年內進行攤銷。

商譽是指企業合併中收購對價超過以公允價值計量的可辨認收購資產和承擔負債淨值的金額。企業合併取得的商譽由勘探及生產分部持有。



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

11. 應收賬款

本公司及其附屬公司的授信期限通常在油氣產品交付後三十天內。客戶根據信用評級可能需要預先付款或支付擔保金。應收賬款均不計息。

絕大部分客戶均擁有良好的信用質量及還款記錄，並且沒有重大的逾期賬款。於二零二二年六月三十日及二零二一年十二月三十一日，絕大部分應收賬款的賬齡均在一年之內。

12. 應付及暫估賬款

於二零二二年六月三十日及二零二一年十二月三十一日，絕大部分應付及暫估賬款的賬齡均在六個月之內。應付及暫估賬款均不計息。

13. 銀行及其他借款

短期⁽¹⁾

| | 實際利率及最終到期日 | 二零二二年 六月三十日 | 二零二一年 十二月三十一日 |
|-----------------------------------|---------------------------|----------------|------------------|
| 短期銀行及其他借款 | | | |
| — 一般借款 | 1.08%年利率 | 4,303 | 4,303 |
| | | 4,303 | 4,303 |
| 一年內到期的銀行及其他借款 | | | |
| — 東固液化天然氣項目借款三期 ⁽³⁾ | LIBOR+1.37%到3.45%，一年內到期 | 334 | 444 |
| — Arctic LNG 2項目借款 ⁽⁴⁾ | EURIBOR+ 1.2%，一年內到期 | 19 | 21 |
| — 一般借款 | LPR-80BPS到LPR-60BPS，一年內到期 | 2 | 2 |
| — 債券 ⁽²⁾ | | 17,398 | 10,559 |
| | | 17,753 | 11,026 |
| | | 22,056 | 15,329 |



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

13. 銀行及其他借款(續)

長期⁽¹⁾

| | 實際利率及最終到期日 | 二零二二年 六月三十日 | 二零二一年 十二月三十一日 |
|---------------------------------|---|----------------|------------------|
| 東固化天然氣項目借款三期 ⁽³⁾ | LIBOR+1.37%到3.45%， 從二零二三年開始二零 二九年到期 | 2,882 | 2,883 |
| Arctic LNG 2項目借款 ⁽⁴⁾ | EURIBOR+ 1.2%， 二零二六年到期 | 5,610 | 6,345 |
| 一般借款 | LPR-80BPS到LPR-60BPS， 從二零二四年開始二零三 三年到期 | 2,151 | 2,062 |
| 債券 ⁽²⁾ | | 90,435 | 101,603 |
| | | 101,078 | 112,893 |

(1) 貸款和借款的金額包括應付利息。



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

13. 銀行及其他借款(續)

(2) 報告日債券詳情如下：

| 發行方 | 到期日 | 票面利率 | 剩餘本金 | |
|--|-------|--------|---------------|-----------------|
| | | | 二零二二年 | 二零二一年 |
| | | | 六月三十日 百萬美元 | 十二月三十一日 百萬美元 |
| 中海油財務(2003)有限公司 | 2033年 | 5.500% | 300 | 300 |
| 中海油財務(2011)有限公司 | 2041年 | 5.75% | 500 | 500 |
| 中海油財務(2012)有限公司 | 2022年 | 3.875% | - | 1,500 |
| 中海油財務(2012)有限公司 | 2042年 | 5.000% | 500 | 500 |
| 中海油財務(2013)有限公司 | 2023年 | 3.000% | 2,000 | 2,000 |
| 中海油財務(2013)有限公司 | 2043年 | 4.250% | 500 | 500 |
| 中海油財務(2013)有限公司 | 2029年 | 2.875% | 1,000 | 1,000 |
| 中海油財務(2013)有限公司 | 2049年 | 3.300% | 500 | 500 |
| CNOOC Finance (2014) ULC | 2024年 | 4.250% | 2,250 | 2,250 |
| CNOOC Finance (2014) ULC | 2044年 | 4.875% | 500 | 500 |
| CNOOC Petroleum North America ULC | 2028年 | 7.4% | 200 | 200 |
| CNOOC Petroleum North America ULC | 2032年 | 7.875% | 500 | 500 |
| CNOOC Petroleum North America ULC | 2035年 | 5.875% | 790 | 790 |
| CNOOC Petroleum North America ULC | 2037年 | 6.4% | 1,250 | 1,250 |
| CNOOC Petroleum North America ULC | 2039年 | 7.5% | 700 | 700 |
| CNOOC Finance (2015) Australia Pty Ltd | 2045年 | 4.200% | 300 | 300 |
| CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC | 2023年 | 3.75% | 450 | 450 |
| CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC | 2025年 | 3.500% | 2,000 | 2,000 |
| CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC | 2028年 | 4.375% | 1,000 | 1,000 |

以上提及的所有債券由本公司提供全額的、且無條件的擔保。

- (3) 本公司於二零一六年八月三日就印尼東固項目第三條LNG生產線融資簽訂了兩份擔保書，受益人均為瑞穗銀行。瑞穗銀行為貸款總額為21.45億美元的兩份商業貸款協議中的多家國際商業銀行及多家印尼當地商業銀行的貸款代理行。根據兩份擔保書，本公司保證信託借款方在上述貸款協議下的付款義務，但擔保限額合計不超過約5.73億美元。
- (4) 截至二零二二年六月三十日，附屬公司金額為歐元790百萬元的Arctic LNG 2項目銀行借款(二零二一年十二月三十一日：歐元879百萬元)由本公司擔保。

本期，本公司及其附屬公司銀行及其他借款項下的本金、利息及償還條款均未發生違約。



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

14. 股本

| | 股數 | 已發行股本等值 人民幣百萬元 |
|------------------------------|----------------|-------------------|
| 已發行及已繳足股本： | | |
| 無票面價值之普通股 | | |
| 於二零二一年一月一日及於二零二一年 十二月三十一日 | 44,647,455,984 | 43,081 |
| 新發行股份* | 2,990,000,000 | 32,099 |
| 於二零二二年六月三十日 | 47,637,455,984 | 75,180 |

* 根據《關於核准中國海洋石油有限公司首次公開發行股票的批覆》(證監許可[2022]632號)，中國證券監督管理委員會核准公司首次公開發行人民幣股份。公司本次A股行使超額配售選擇權後最終發行數量為299,000萬股，發行的價格為人民幣10.80元/股。本次募集資金業經安永華明會計師事務所(特殊普通合夥)予以驗證並出具安永華明(2022)驗字第60157570_A02號和60157570_A03號驗資報告。本次發行最終募集資金總額為人民幣32,292百萬元，扣除發行費用人民幣193百萬元後，募集資金淨額為人民幣32,099百萬元。

15. 關聯方交易

如附註1披露，本公司是中國海油集團的附屬公司，而中國海油集團是受中國政府國務院控制的國有企業。中國國務院直接或間接控制了眾多國有機構和國有企業。



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

與中國海油集團針對一系列產品及服務的綜合框架協議

本公司及其附屬公司受到中國海油集團控制，與中國海油集團及其聯繫人之間的交易被認為關聯方交易。下述的聯交所上市規則第14A章中規定之關連交易或持續關連交易同時構成了關聯方交易。本公司已遵守聯交所上市規則14A章適用於以下持續關連交易的披露規定。本公司於二零一九年十一月一日與中國海油集團訂立一份綜合框架協議，以(1)由本公司及其附屬公司向中國海油集團及／或其聯繫人提供及(2)由中國海油集團及／或其聯繫人向本公司及其附屬公司提供任何一方及／或其聯繫人就持續關連交易而不時需要及要求的一系列產品及服務。該綜合框架協議的期限為自二零二零年一月一日起三年。上述綜合框架協議項下的持續關連交易及自二零二零年一月一日起的三個年度的相關年度上限已於二零一九年十一月二十一日經本公司獨立股東批准。批准後的持續關連交易如下：

- (1) 由中國海油集團及／或其聯繫人向本公司及其附屬公司提供的勘探、油氣田開發、油氣田生產以及銷售、管理及輔助性服務：
 - (a) 提供勘探及配套服務
 - (b) 提供油氣田開發及配套服務
 - (c) 提供油氣田生產及配套服務
 - (d) 提供銷售、管理及輔助性服務
 - (e) 浮式採油、儲油和卸油(「FPSO」)船租賃
- (2) 由本公司及其附屬公司向中國海油集團及／或其聯繫人提供管理、技術、設備及輔助性服務，包括物料供應；
- (3) 由本公司及其附屬公司向中國海油集團及／或其聯繫人銷售石油和天然氣產品：
 - (a) 石油和天然氣產品的銷售(天然氣和液化天然氣的長期銷售除外)；及
 - (b) 天然氣和液化天然氣的長期銷售



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

定價原則

本公司及其附屬公司與中國海油集團及／或其聯繫人進行持續關連交易的基本定價原則是通過公平協商，按照一般商務條款或更佳條款，參考普遍的地方市場條件(包括銷售量、合同期限、服務量、整體客戶關係和其它市場因素)定價。

根據以上基本定價原則，各類具體產品或服務應分別按下列定價機制及順序收取費用：

- (a) 政府定價；或
- (b) 如果並無政府定價，則按市價(包括地方、全國或國際市場價格)。

上述(1)(a)至(1)(b)段提及的中國海油集團及／或其聯繫人向本公司及其附屬公司提供的持續關連交易及(3)(a)至(3)(b)段提及的本公司及其附屬公司向中國海油集團及／或其聯繫人提供的持續關連交易依據上述定價原則，以市場價格(框架協議所定義)為基礎，經過公平談判協商後確定。

上述(1)(c)至(1)(d)段提及的中國海油集團及／或其聯繫人向本公司及其附屬公司提供的持續關連交易根據上述定價原則，按政府定價或市場價格提供。

上述(1)(e)段提及的持續關連交易根據上述定價原則，與提供FPSO船租賃的中國海油集團及／或其聯繫人根據一般商業條款經過公平協商後確定。

上述(2)段提及的本公司及其附屬公司向中國海油集團及／或其聯繫人提供的持續關連交易根據上述定價原則通過雙方公平協商並參考市場價格後釐定。

以下為本期內本公司及其附屬公司與關聯方之間重要關聯方交易在正常經營過程中的匯總，以及截至到本期末為止關聯方交易的結算餘額：



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

- (i) 由中國海油集團及／或其聯繫人向本公司及其附屬公司提供勘探、油氣田開發、油氣田生產以及銷售、管理及輔助性服務

| | 截至六月三十日止六個月 | |
|--------------------|---------------|--------|
| | 二零二二年 | 二零二一年 |
| 提供勘探作業及配套服務 | 5,716 | 4,815 |
| — 其中資本化費用於物業、廠房及設備 | 3,584 | 3,261 |
| 提供油氣田開發及配套服務 | 19,500 | 15,177 |
| 提供油氣田生產及配套服務(註解a) | 6,643 | 4,723 |
| 提供銷售、管理及輔助性服務(註解b) | 705 | 862 |
| FPSO船租賃(註解c)* | 491 | 626 |
| | 33,055 | 26,203 |

* 本期間在與中國海油集團及／或其聯繫人的租賃中確認的使用權資產請見附註9。



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

- (ii) 由本公司及其附屬公司向中國海油集團及／或其聯繫人提供管理、技術、設備及輔助性服務，包括物料供應

本公司及其附屬公司在二零二二年一月一日至六月三十日及二零二一年同期無上述交易。

- (iii) 由本公司及其附屬公司向中國海油集團及／或其聯繫人銷售石油及天然氣產品

| | 截至六月三十日止六個月 | |
|------------------------------------|----------------|--------|
| | 二零二二年 | 二零二一年 |
| 石油和天然氣產品的銷售(天然氣和液化天然氣的長期銷售除外)(註解d) | 113,905 | 57,501 |
| 天然氣和液化天然氣的長期銷售(註解e) | 12,081 | 7,000 |
| | 125,986 | 64,501 |

- (iv) 與中海石油財務有限責任公司(「財務公司」)的交易及餘額(註解f)

- (a) 本公司及其附屬公司的利息收入

| | 截至六月三十日止六個月 | |
|--------------|-------------|-------|
| | 二零二二年 | 二零二一年 |
| 在財務公司的存款利息收入 | 211 | 139 |

- (b) 本公司及其附屬公司存款餘額

| | 二零二二年 | 二零二一年 |
|------------|---------------|---------|
| | 六月三十日 | 十二月三十一日 |
| 在財務公司的存款餘額 | 23,427 | 23,436 |



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

(v) 與中國海油集團及／或其聯繫人之餘額

| | 二零二二年 六月三十日 | 二零二一年 十二月三十一日 |
|------------------------|----------------|------------------|
| 應付中國海油集團 | | |
| — 包含於其他應付款及預提費用 | 9 | 51 |
| 應付其他關聯公司 | | |
| — 包含於應付及暫估賬款 | 32,615 | 27,395 |
| — 包含於租賃負債 | 4,676 | 4,105 |
| | 37,300 | 31,551 |
| 與中國海油集團及／或其聯繫人的借款(註解g) | 4,973 | 4,970 |
| 應收其他關聯公司 | | |
| — 包含於應收賬款 | 25,796 | 14,151 |
| — 包含於其他流動資產 | 1,815 | 1,079 |
| | 27,611 | 15,230 |

(vi) 與合營公司之餘額

| | 二零二二年 六月三十日 | 二零二一年 十二月三十一日 |
|-------------|----------------|------------------|
| 應收合營公司 | | |
| — 包含於其他流動資產 | 176 | 161 |



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

(vii) 和其他國有企業之交易和餘額

除了與中國海油集團及／或其聯繫人的交易外，本公司及其附屬公司還與其他國有企業進行了一系列交易，包括銷售石油和天然氣，採購物業、廠房及設備和其他資產，接受服務及存款。本公司及其附屬公司在一般商業運作中與其他國有企業訂立的條款與非國有企業訂立的條款相似。從其他國有企業採購物業、廠房及設備和其他資產，以及接受服務對於本公司及其附屬公司單項金額不重大。與國有企業單項重大的銷售交易：本公司及其附屬公司截至二零二二年六月三十日止六個月的油氣銷售收入的8% (截至二零二一年六月三十日止六個月內：7%)源自本公司及其附屬公司的兩大主要客戶中國石油天然氣股份有限公司和中國石油化工股份有限公司，上述客戶受中國政府控制，與其他受到中國政府控制、共同控制以及重大影響的中國國有企業的交易均在正常的商業行為範圍內且單項不重大。此外，與中國境內國有銀行的銀行存款於二零二二年六月三十日餘額列示如下：

| | 二零二二年 六月三十日 | 二零二一年 十二月三十一日 |
|---------------------|----------------|------------------|
| 現金及現金等價物 | 63,059 | 1,672 |
| 到期日為三個月以上且一年以內的定期存款 | 19,690 | 24,473 |
| 棄置費用專用賬戶，包含於其他非流動資產 | 10,895 | 10,402 |
| | 93,644 | 36,547 |

銀行存款利率和棄置費用專用賬戶利率均為現行市場利率。



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

(viii) 關鍵管理人員酬金

| | 截至六月三十日止六個月 | |
|------------|-------------|-------|
| | 二零二二年 | 二零二一年 |
| 短期僱員福利 | 9 | 9 |
| 退休福利計劃供款 | 1 | 1 |
| 本期支付／應付之金額 | 10 | 10 |

除另有披露外，應付中國海油集團及應收／應付關聯公司之餘款均為無擔保，無利息及可根據需要償還。

註解：

- 即為本公司及其附屬公司提供的生產作業服務，提供多項設備及輔助性服務。
- 包括向本公司及其附屬公司提供銷售、行政管理、油氣作業管理及綜合研究服務，以及與本公司及其附屬公司的勘探、開發、生產及研究活動有關的其他輔助性服務。此外，中國海油集團及／或其聯繫人向本公司的部分附屬公司出租若干物業用作辦公大樓及員工宿舍並為此物業提供管理服務。
- 中海油能源發展股份有限公司出租FPSO船給本公司及其附屬公司供石油生產業務之用。
- 此銷售為將包括原油、天然氣、凝析油、液化石油氣銷售給中國海油集團及／或其聯繫人。本公司的部分附屬公司與中國海油集團及／或其聯繫人也就該等銷售不時訂立個別的销售合同。
- 根據市場慣例，此類銷售合同的期限以有關氣田的估計儲量及生產概況為準則釐定。此長期銷售合同通常為期五至二十五年。



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

註解(續):

- (f) 財務公司是本公司擁有31.8%股權的聯營公司，且為中國海油集團的附屬公司。財務公司提供本公司及其附屬公司之金融服務構成聯交所上市規則第14A章中規定之持續關連交易，本公司已遵守聯交所上市規則14A章適用於該持續關連交易的披露規定。根據本公司與財務公司之間於二零一九年十一月二十一日簽訂的金融服務框架協議，財務公司繼續向本公司及其附屬公司提供結算服務、存款服務、貼現服務、貸款和委託貸款服務。該等協議自二零二零年一月一日生效，至二零二二年十二月三十一日終止。根據聯交所上市規則，存款服務獲豁免取得獨立股東批准之規定。二零一九年十一月二十一日，經董事會批准，本公司及其附屬公司在財務公司存放的存款及利息的每日最高餘額(不包括根據委託貸款服務為進行委託貸款而存放的資金)上限自二零二零年一月一日起至二零二二年十二月三十一日為人民幣23,500百萬元。本期內本公司及其附屬公司在財務公司的實際日最高存款及利息餘額(不包括根據委託貸款服務為進行委託貸款而存放的資金)不超過人民幣23,500百萬元(截至二零二一年六月三十日止六個月：人民幣23,500百萬元)。
- (g) 與中國海油集團及／或其聯繫人的借款主要為中國海油集團向本公司提供的總額人民幣4,300百萬元、固定利率1.08%的三年期非承諾性循環貸款，用於公司一般用途。截至2022年6月30日止六個月期間的利息費用為人民幣23百萬元。該貸款已經於2021年全額提款。

中期未經審計簡明合併財務報表附註



二零二二年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

16. 承諾及或有事項

(i) 資本性承諾

於二零二二年六月三十日，本公司及其附屬公司的資本性承諾主要為以下購建物業、廠房及設備的承諾：

| | 二零二二年 六月三十日 | 二零二一年 十二月三十一日 |
|------------|----------------|------------------|
| 已簽訂合同但未撥備* | 57,284 | 41,249 |

* 已簽訂合同但未撥備的資本性承諾中包括未來五年預估的本公司及其附屬公司就其勘探及開採許可證向中國自然資源部支付份額費用。

以上資本性承諾中包含對中國海油集團及／或其聯繫人的承諾約人民幣19,208百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣11,467百萬元)。

合營公司資本性承諾：

| | 二零二二年 六月三十日 | 二零二一年 十二月三十一日 |
|-----------|----------------|------------------|
| 已簽訂合同但未撥備 | 337 | 247 |

於二零二二年六月三十日，本公司及其附屬公司尚未動用的銀行授信額度約為人民幣66,500百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣67,011百萬元)。



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

16. 承諾及或有事項(續)

(ii) 或有事項

作為中國居民企業，本公司對其從二零零八年一月一日起為海外附屬公司提供的資金支持，可能需要根據市場利率計算的利息收入繳納所得稅。本公司已按中國稅法規定準備同期資料，目前正在等待主管稅務機關核定。

本公司及其附屬公司在全球很多稅務管轄地區負有納稅義務，有些稅務審計和審核項目正在進行中，稅務當局與公司在解釋和執行稅法及相關規定時持有的不同立場，可能會增加本公司及其附屬公司的稅務負債。公司管理層已經評估了預計爭議事項未來可能的結果。公司管理層相信根據現有的資料，在本中期簡明合併財務報表中已經對所得稅提取了充足的撥備。

除前述事項外，本公司及其附屬公司還在處理日常經營過程中產生的一些訴訟和仲裁。雖然本階段無法確定該等訴訟和仲裁的結果，但本公司管理層相信該等訴訟和仲裁預計不會對本中期簡明合併財務報表產生重大影響。

17. 金融工具

金融工具的公允價值

由於現金和現金等價物、到期日為三個月以上且一年以內的定期存款、應收賬款、其他流動資產、短期銀行及其他借款、應付及暫估賬款、其他應付款及預提費用到期日較短，所以其於報告日的賬面價值接近其公允價值。

浮動利率的長期銀行借款在二零二二年六月三十日和二零二一年十二月三十一日的公允價值接近其賬面價值。

長期擔保債券的預計公允價值在二零二二年六月三十日約為人民幣103,818百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣120,087百萬元)。該公允價值是參照二零二二年六月三十日的市場價格確定的。

中期未經審計簡明合併財務報表附註



二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 金融工具(續)

公允價值等級

本公司及其附屬公司採用以下等級進行公允價值計量，該等級反映了計量中選用參數的重要性：

- 第一等級：參數為活躍市場中相同的資產或負債的公開報價(未經調整)。其中活躍市場指交易頻繁，成交量大，能提供即時市場報價信息的交易平台。
- 第二等級：公允價值計量使用的參數不是第一等級中描述的公開報價，而是可以直接或間接觀測到的資產或負債的報價。本公司及其附屬公司通過獨立的價格出版物，場外經紀人的報價和基金經理的報價等途徑來獲取報告日的信息。
- 第三等級：用以確認公允價值計量的估值技術所使用的參數不是基於市場上可以觀測到的數據(不可觀測參數)，或者可以觀測的資料並非確定公允價值的主要依據。



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 金融工具(續)

公允價值等級(續)

於二零二二年六月三十日和二零二一年十二月三十一日，本公司及其附屬公司持有的按公允價值計量的金融工具按等級分類如下：

| | 二零二二年 六月三十日 | 第一等級 | 第二等級 | 第三等級 |
|-------------------|------------------|--------------|---------------|--------------|
| 以公允價值計量的資產 | | | | |
| 其他金融資產—短期 | | | | |
| 理財產品 | 92,002 | - | 92,002 | - |
| 其他非流動金融資產 | | | | |
| 理財產品 | 2,000 | - | 2,000 | - |
| 權益投資 | | | | |
| 非公開交易之投資—長期 | 1,088 | - | - | 1,088 |
| 公開交易之投資—長期* | 1,285 | 1,285 | - | - |
| | 96,375 | 1,285 | 94,002 | 1,088 |
| | | | | |
| | 二零二一年 十二月三十一日 | 第一等級 | 第二等級 | 第三等級 |
| 以公允價值計量的資產 | | | | |
| 其他金融資產—短期 | | | | |
| 理財產品 | 82,440 | - | 82,440 | - |
| 權益投資 | | | | |
| 非公開交易之投資—長期 | 994 | - | - | 994 |
| 公開交易之投資—長期* | 1,681 | 1,681 | - | - |
| | 85,115 | 1,681 | 82,440 | 994 |

* 計入其他綜合收益的於報告期末持有的與按公允價值計入其他綜合收益的金融資產相關的所有利得和損失均按指定為按公允價值計入其他綜合收益的權益投資之公允價值變動列報。



中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二二年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 金融工具(續)

公允價值等級(續)

分類為第三等級的金融資產由本公司及其附屬公司投資的Kerogen Energy Fund組成。本公司及其附屬公司採用了重大不可觀察輸入資料以擬定該金融資產的公允價值。由於無法取得可觀察的價格，金融資產的公允價值乃使用估值技術釐定，主要包括金融工具的嵌入條款、要價和出價，以及基於按各項目或資產的折現現金流並而應用了項目開發階段的適當風險因數確定資產淨值的估值。公允價值計量中使用的重大不可觀察輸入資料包括資產淨值和價格與資產淨值的比率。

本期不存在公允價值各等級間重分類的金額。

18. 期後事項

本公司及其附屬公司無需要在中期簡明合併財務報表中披露的期後事項。

19. 中期簡明合併財務報表之批准

截至二零二二年六月三十日止六個月之中期簡明合併財務報表已於二零二二年八月二十五日經董事會批准及授權發佈。



中期簡明合併財務報表審閱報告



Ernst & Young
27/F, One Taikoo Place
979 King's Road
Quarry Bay, Hong Kong

安永會計師事務所
香港鰂魚涌英皇道979號
太古坊一座27樓

Tel電話: +852 2846 9888
Fax傳真: +852 2868 4432
ey.com

致中國海洋石油有限公司董事會
(於香港註冊成立的有限責任公司)

引言

本核數師(以下簡稱「我們」)已審閱中國海洋石油有限公司(「貴公司」)及其附屬公司載於第31頁至第65頁的中期財務資料，此等中期簡明合併財務報表包括於二零二二年六月三十日的中期簡明合併財務狀況表與截至該日止六個月期間的相關中期簡明合併損益及其他綜合收益表、股東權益變動表及現金流量表以及若干說明附註。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定，就中期財務資料編製的報告必須符合當中規則的有關條文以及國際會計準則理事會頒佈的國際會計準則第34號「中期財務報告」(「國際會計準則第34號」)或香港會計師公會頒佈的香港會計準則第34號「中期財務報告」(「香港會計準則第34號」)。貴公司董事須負責根據國際會計準則第34號及香港會計準則第34號編製及列報此等中期財務資料。我們的責任是根據我們的審閱對此等中期財務資料作出結論，並按照委聘之協定條款僅向貴公司的董事局(作為一個團體)報告，除此以外本報告別無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。

審閱範圍

我們已根據香港會計師公會頒佈的香港審閱準則第2410號「由實體的獨立核數師執行中期財務資料審閱」進行審閱。審閱此等中期財務資料包括主要向負責財務及會計事務的人員作出詢問，並實施分析及其他審閱程序。由於審閱的範圍遠較根據香港審計準則進行審核的範圍為小，故不能保證我們會知悉在審核中可能被發現的所有重大事宜。因此，我們不會發表任何審核意見。

結論

根據我們的審閱，我們並無發現任何事項，令我們相信此等中期財務資料在所有重大方面未有按照國際會計準則第34號及香港會計準則第34號編製。

安永會計師事務所

執業會計師

香港

二零二二年八月二十五日

Registered Office

65/F, Bank of China Tower,
1 Garden Road, Hong Kong, China
Tel : (852) 2213 2500
Fax : (852) 2525 9322

Beijing Office

CNOOC Tower, No. 25 Chaoyangmen Beidajie,
Dongcheng District, Beijing, China
Zip Code : 100010
Website : www.cnooc.com.cn

Investor Relations

Beijing

Tel : (8610) 8452 0883
Fax : (8610) 8452 1441

Hong Kong

Tel : (852) 2213 2502
Fax : (852) 2525 9322
E-mail : ir@cnooc.com.cn

Media / Public Relations

Tel : (8610) 8452 6832
Fax : (8610) 8452 1441
E-mail : mr@cnooc.com.cn

註冊辦公室

中國香港花園道1號中銀大廈65層
電話 : (852) 2213 2500
傳真 : (852) 2525 9322

北京辦公室

中國北京東城區朝陽門北大街25號
郵編 : 100010
公司網址 : www.cnooc.com.cn

投資者關係

北京

電話 : (8610) 8452 0883
傳真 : (8610) 8452 1441

香港

電話 : (852) 2213 2502
傳真 : (852) 2525 9322
電子郵件 : ir@cnooc.com.cn

媒體 / 公共關係

電話 : (8610) 8452 6832
傳真 : (8610) 8452 1441
電子郵件 : mr@cnooc.com.cn



FSC
www.fsc.org

MIX
Paper from
responsible sources
FSC™ C008061